

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»*

Код эмитента: 00122-А

за 2 квартал 2017 г.

Адрес эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Главный исполнительный директор
Дата: 14.08.2017

_____ И.И. Сечин
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14.08.2017

_____ Д.Б. Торба
подпись
М.П.

Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	8
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	16
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	16
2.4.3. Финансовые риски	16
2.4.4. Правовые риски.....	17
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
2.4.6. Стратегический риск.....	20
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	20
3.1. История создания и развитие эмитента.....	20
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	20
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	21
3.1.4. Контактная информация.....	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	23
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	24
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	24
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	27
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	28
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	37
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	37
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	37
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	718
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	718
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	718
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	719
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	725
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	726
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	726
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	727
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	728
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	730
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	730
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	748
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	750
4.8. Конкуренты эмитента.....	756
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	760
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	760
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	769
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	769
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	780
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	782
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	798
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	799
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	808
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	817
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	818
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	818
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	818
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	819
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	819
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	822

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	822
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	822
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	824
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	824
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	825
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	825
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	825
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	825
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	825
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	825
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	826
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	826
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	826
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	826
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	826
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	827
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	827
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	830
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	848
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	849
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	849
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	850
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	850
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	850
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	872
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	872
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	872
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	872
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	872
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	872
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	872
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	883

8.8. Иные сведения.....	909
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	910
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	910
Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)	911

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Эмитент является публичным акционерным обществом

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ПАО «НК «Роснефть», либо ПАО «НК «Роснефть» и дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **+7 (495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **info@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)**

Место нахождения

107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Отчетный год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013	2012
2014	2013
2015	2014
2016	2015
2017	2016
	2017

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных

интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор ООО «Эрнст энд Янг» в качестве кандидатуры аудитора ПАО «НК «Роснефть» на 2016-2018 гг. был произведен по итогам проведенной в конце 2015 года закупочной процедуры «Оказание услуг по проведению обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «НК «Роснефть» и его крупных дочерних обществ на 2016-2018 гг.», организованной в соответствии с законодательством и внутренними локальными нормативными документами Компании.

В силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ кандидатура Аудитора утверждается на Общем собрании акционеров.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *По результатам закупочных процедур кандидатура аудитора предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с подпунктом 2.1.1. Положения ПАО «НК «Роснефть» о комитете Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

В отчетном периоде ПАО «НК «Роснефть» не привлекало ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ" для специальных заданий и экспертиз сложных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

Фактически выплаченная сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2016 год по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, составила 77 613 226,74 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2016 год (юридического лица) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) составила 3 246 000 руб. с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный исполнительный директор*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *тыс. руб./чел.*

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Производительность труда	418 006	520 408
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	5.633	4.988
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.801	0.774
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	17.107	234.475
Уровень просроченной задолженности, %	6.718	6.366

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда за 1 полугодие 2017 г. выросла по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 102 402 тыс. руб./чел. (+24,5%), что обусловлено как мероприятиями Компании по оптимизации производительности труда, так и стабилизацией цен на нефть в рублевом выражении на уровне выше (+9,8%), чем за соответствующий период прошлого года. Рост цен привел к увеличению выручки, на основе которой рассчитан показатель производительности труда. При этом производительность труда растет быстрее, чем цены на нефть, добываемую Компанией.

По состоянию на 30.06.2017 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу и отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала по сравнению с показателями на аналогичную дату предыдущего года снизились соответственно на 0,645 (с 5,633 до 4,988) и на 0,027 (с 0,801 до 0,774). Данное изменение свидетельствует о снижении долговой нагрузки Эмитента.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 30.06.2017 года составил 234,475, увеличившись на 217,368 по сравнению с аналогичным показателем на 30.06.2016 года. Увеличение данного показателя объясняется, в основном, соответствующим ростом краткосрочных обязательств и коммерческих расходов. Данное обстоятельство негативного влияния на способность Эмитента своевременно погашать свои долговые обязательства не оказывает.

Уровень просроченной задолженности по состоянию на 30.06.2017 года снизился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.06.2016 года на 0,352% (с 6,718% до 6,366%), при этом подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой, и ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для бесперебойного финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п. Таким образом, внутригрупповая задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 30.06.2017 г.
Рыночная капитализация	4 240 330 944 581.70	3 476 202 323 976

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: При расчете рыночной капитализации использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции «НК «Роснефть», раскрываемые ПАО Московская Биржа на сайте <http://moex.com> по адресу <http://moex.com/s26>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	4 119 752 260
в том числе:	
кредиты	899 448 391
займы, за исключением облигационных	1 470 303 869
облигационные займы	1 750 000 000
Краткосрочные заемные средства	766 960 536

в том числе:	
кредиты	442 132 122
займы, за исключением облигационных	161 282 790
облигационные займы	163 545 624
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	1 680 173 149
из нее просроченная	531 227 880
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	51 656 457
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	1 007 860 150
из нее просроченная	407 064 840
перед персоналом организации	1 277 844
из нее просроченная	
прочая	619 378 698
из нее просроченная	124 163 040

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной кредиторской задолженности к общей сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.06.2017 года составила 31,62%, из которых 31,08% к общей сумме приходится на внутригрупповую кредиторскую задолженность. Ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для бесперебойного финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п. Таким образом, внутригрупповая кредиторская задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

По состоянию на 30.06.2017 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти и нефтепродуктов. Поскольку текущие значения цен на нефть и нефтепродукты находятся в допустимых пределах, риск невыполнения обязательств по поставкам и погашению торговой задолженности оценивается Эмитентом как несущественный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

Место нахождения: *29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: *798 390 491 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Сумма задолженности: *363 411 622 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
27 237 958 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Сумма задолженности: *217 680 136 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
2 860 257 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank Corporation, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	11 916 666 666 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иные сведения отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	682 696 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2,10%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit

	<p>Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG.</p> <p>Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.</p>
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заем, 0002512/FR61Д004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	03.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. заем, 0002512/FR61Д005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 001P-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-00122-A-001P	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,1
Количество процентных (купонных) периодов	40
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.11.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>Купонная ставка определяется по следующей формуле: $K_i = R + 0,1\%$, где K_i – купонная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; R – Ключевая ставка ЦБ РФ, действующая по состоянию на 5-й (Пятый) рабочий день, предшествующий дате начала i-го купонного периода.</p> <p>В случае, если на дату расчета купонной ставки i-го купона R не будет существовать, то в качестве величины R принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.</p> <p>Купонная ставка определена для купонных периодов с 1 по 20.</p>

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками: ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента. Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента. Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ПАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на выявление рисков, оценку выявленных рисков и разработку мероприятий по минимизации воздействия рисков и вероятности их реализации.

2.4.1. Отраслевые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

Среди основных рисков, которым подвержена Компания, необходимо выделять Финансовые риски, к которым относятся: валютный, процентный, кредитный риски, а также риск ликвидности.

Валютный риск

Риск, связанный с возможными потерями при изменениях курса рубля, по отношению к иностранным валютам.

Значительную часть валовой выручки ПАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

В структуре валютной выручки и обязательств присутствуют механизмы естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, уменьшая влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Процентный риск

Риск, связанный с возможными потерями при неблагоприятных изменениях процентных ставок. Являясь крупным заемщиком, ПАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Часть долгового портфеля Компании – кредиты, номинированные в долларах США и евро. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставки по межбанковским кредитам LIBOR и EURIBOR. Увеличение этой ставки может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «НК «Роснефть». Рост стоимости обслуживания кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

В настоящий момент обменный курс рубля к доллару США и уровень мировых цен на нефть демонстрируют высокий уровень корреляции. Кроме того обменный курс зависит от соотношения рублевых и долларовых процентных ставок. Поэтому рассматривается совокупное влияние портфеля рыночных рисков, отдельными проявлениями которого являются ценовой, валютный и процентный риски.

Для анализа подверженности результатов деятельности Компании влиянию портфеля рыночных рисков применяется математическое моделирование, которое основывается на учете выявленных взаимных зависимостей отдельных факторов рыночного риска.

Ретроспективный анализ, а также результаты проведенного моделирования показывают, что совокупное воздействие портфеля рыночных рисков Компании существенно меньше суммы влияний ценового, валютного и процентного рисков.

Кредитный риск

Риск, связанный с возможным неисполнением контрагентами своих финансовых обязательств перед ПАО «НК «Роснефть».

В Компании, в рамках комплексного подхода по управлению кредитными рисками, проводится мониторинг финансового состояния контрагентов на основе анализа их финансовой отчетности. Результатом такого анализа является присвоение кредитного рейтинга каждому контрагенту в соответствии со шкалой, принятой в Компании. На основании присвоенного рейтинга производится расчет лимита кредитного риска.

Риск ликвидности

Риск, связанный с невозможностью для Компании выполнить свои финансовые обязательства в определенный момент времени.

Проявление риска ликвидности является следствием реализации других рисков по профилю деятельности Компании. Поэтому меры по управлению ценовым, валютным и процентным рисками также являются и мерами по управлению риском ликвидности.

Мероприятия. В целях управления финансовыми рисками проводится оценка портфеля рыночных рисков.

Мероприятия по оценке рыночных рисков производятся регулярно на основе количественной модели. Разработанная модель учитывает прогнозные значения валютных курсов, цен углеводородов, базовых ставок на рассматриваемый период, а также фундаментальные зависимости между ними.

Мероприятия по управлению рыночными рисками предусматривают возможность использования производных и непроизводных финансовых инструментов.

Управление кредитными рисками основывается на проведении анализа финансового состояния контрагентов Компании (включая финансовые институты) и соблюдении лимитной политики при совершении различных сделок с этими контрагентами.

Компания обеспечивает поддержание достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Осуществляется постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и выполняется анализ графиков движения денежных средств по финансовым требованиям и обязательствам Компании. Мероприятия по управлению риском ликвидности позволяют своевременно принимать решения относительно необходимости дополнительного финансирования (краткосрочного, среднесрочного, долгосрочного).

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования

ПАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства

ПАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство подвергается регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям как на федеральном, так и на региональном уровнях. В Налоговый кодекс РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. Субъекты РФ также изменяют региональное налоговое законодательство. При этом ПАО «НК «Роснефть» на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения на всех уровнях с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.

За отчетный период законодательство РФ о налогах и сборах существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая ресурсы)

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность, связанную с использованием недр, в соответствии с законодательством о недрах на основании выданных лицензий. Компания проводит постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство о недрах, а также оценивает складывающуюся правоприменительную практику. В том числе в отчетном периоде произошли следующие значимые изменения правового регулирования.

Постановлением Правительства РФ от 18.05.2017 N 595 "О внесении изменений в Положение об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование" разрешено многократно изменять границы участка недр, предоставленного в пользование, в сторону его увеличения.

Согласно настоящему Постановлению многократное изменение границ участка недр, предоставленного в пользование, в сторону его увеличения допускается в определенных случаях.

Суммарный объем всех запасов полезных ископаемых, присоединяемых в результате многократного изменения границ участка недр, не должен превышать 20 процентов запасов полезных ископаемых данного месторождения, поставленных на баланс до дня подачи заявки.

Иных существенных изменений законодательства РФ о недрах, оказывающих влияние на деятельность Компании, в отчетном периоде не выявлено.

Изменением правового регулирования в области земельного и градостроительного законодательства

Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 531 (вступают в силу с 12.08.2017) "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 июля 2009 г. N 582" изменен порядок определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности. При предоставлении в аренду таких земельных участков размер арендной платы может определяться на основании рыночной стоимости земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством РФ об оценочной деятельности;

Приказом Минприроды России от 03.02.2017 N 54 утверждены новые Требования к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки (зарегистрировано в Минюсте России 22.06.2017 N 47111).

Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности

Производственная деятельность ПАО «НК «Роснефть» связана с необходимостью соблюдения требований промышленной безопасности, ограничений воздействия на окружающую среду. В ПАО «НК «Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и процедуры необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события.

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений законодательства в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности, а также учитывает в своей деятельности тенденции правоприменительной практики.

В отчетном периоде законодательство РФ в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением правил таможенного регулирования

ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, специалисты Компании регулярно принимают участие в различных рабочих группах по разработке законопроектов в сфере таможенного законодательства.

В целом за отчетный период таможенное законодательство существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть» не подвергалось. Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчетном периоде изменениями в таможенном законодательстве и законодательстве о таможенном деле, оценивается как невысокая.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и

прогнозирования возможных вариантов развития событий и минимизации рисков. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ и окружными судами оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде не выявлены судебные прецеденты, негативно влияющие на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО «НК «Роснефть».

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *08.07.2016*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «НК «Роснефть»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *08.07.2016*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"*

Дата введения наименования: *07.12.1995*

Основание введения наименования:

создание эмитента.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *024.537*

Дата государственной регистрации: *07.12.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700043502*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *12.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МНС России по г. Москве*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 года №327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 года №971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».

Общество является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

Общество является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК«Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 02.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть» от 02.06.2006 года.

Общество создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссией ПАО «НК «Роснефть» является эффективная реализация энергетического потенциала в рамках проектов в России и за рубежом, обеспечение энергобезопасности и бережное отношение к природным ресурсам.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

117997 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: +7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)

Факс: +7 (499) 517-7235

Адрес электронной почты: *postman@rosneft.ru*.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.rosneft.ru*.

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ПАО «НК «Роснефть»*

Телефон: *8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный); +7 (495) 987-30-60*

Факс: *+ 7 (499) 517-86-53*

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент отношений с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 117997, Москва, Софийская набережная,*

26/1, ПАО «НК «Роснефть»
Телефон: +7 (495) 411-0504
Факс: нет
Адрес электронной почты: ir@rosneft.ru.

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе*

Место нахождения: *350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54*

Дата открытия: *14.02.2000*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Щербаков Виктор Павлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе*

Место нахождения: *629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Худяков Денис Леонидович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке*

Место нахождения: *693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17*

Дата открытия: *04.12.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бардин Андрей Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае*

Место нахождения: *356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д. 5*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кузнецов Сергей Александрович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре*

Место нахождения: *628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Татриев Хасан Курейшевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Республике Коми*
Место нахождения: *169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1*
Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Шульга Владимир Васильевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае*
Место нахождения: *680000, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22*
Дата открытия: *15.01.2014*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Кондратов Геннадий Анатольевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Мурманской области*
Место нахождения: *183024, г. Мурманск, ул. Карла Марка, д. 27*
Дата открытия: *20.01.2017*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *не назначен*
Срок действия доверенности:

Наименование: *Филиал ПАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики*
Место нахождения: *364051, г. Грозный, пр-т Революции, д. 7/84*
Дата открытия: *13.04.2010*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *не назначен*
Срок действия доверенности:

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в АТР (г. Пекин)*
Место нахождения: *КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоян, проспект Цзяньгомэньвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д», офис 3008.*
Дата открытия: *14.06.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Коробов Андрей Алексеевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2017*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	367 546 554	444 107 952
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20.27	20.65

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 1 полугодие 2017 года по сравнению с 1 полугодием 2016 года на 20,83% произошло вследствие увеличения средних цен реализации на 14,68 %, а также вследствие увеличения объемов реализации на 5,36%.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	409 900 895	495 082 447
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22.61	23.02

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 1 полугодие 2017 года по сравнению с 1 полугодием 2016 года на 20,78% произошло вследствие увеличения средних цен реализации на экспорт (в рублевом выражении увеличение составило 17,42 %), а также вследствие увеличения объемов реализации на 2,87%.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти собственной на экспорт**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	485 350 754	497 192 518
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	26.77	23.12

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	273 221 213	356 571 560
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	15.07	16.58

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 1 полугодие 2017 года по сравнению с 1 полугодием 2016 года на 30,51% произошло вследствие увеличения объемов реализации на 31,64 % и уменьшения средних цен реализации нефти на экспорт. В рублевом выражении уменьшение цен составило 0,86 %. Незначительное уменьшение цен в рублевом эквиваленте связано с погашением долгосрочных предоплат по экспортным контрактам.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Сырье и материалы, %	39.25	38.28
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	13.9	12.03
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0.46	0.49
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.11	0.08
Отчисления на социальные нужды, %	0.15	0.16
Амортизация основных средств, %	3.43	2.86
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	10.26	11.98
Прочие затраты, %	32.44	34.12
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
таможенные расходы, %	13.18	13.04
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	17.44	19.74
иное (пояснить), %	1.81	1.34
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	101.6	97.63

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: *Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.*

Учет доходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 32н.

Учет расходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.

Показатель "Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость)" рассчитан с учетом коммерческих, общехозяйственных и административных расходов, расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2017 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Трубная металлургическая компания"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, ул. Покровка, д. 40, стр. 2а***

ИНН: ***7710373095***

ОГРН: ***1027739217758***

Доля в общем объеме поставок, %: ***14.31***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменение цен за 1 полугодие 2017г. относительно цен 1 полугодия 2016г. более чем на 10% по следующим видам основных материалов и товаров (сырья):

№ п/п	наименование номенклатуры
1	Металл и прокат черных металлов
2	Оборудование и материалы электротехнические
3	Металлоконструкции и сооружения (без зданий)

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 1 полугодие 2017г. (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетов-фактур Компании и дочерних обществ) составила 6,9%.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

Примечание:

- база сравнения с соответствующим периодом предыдущего года имеет строгое соответствие по номенклатуре и коду КСМ,
- единый базис поставки (поставка осуществлялась и в отчетном, и базисном периоде в одно и то же ОГ), для исключения влияния транспортной составляющей.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга и купли-продажи. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов во II квартале 2017 года составил 24,56 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 4,68 млн. тонн, АО «РНПК» - 3,70 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,74 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,58 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,94 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,91 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,72 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,68 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,45 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,01 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 0,74 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,35 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,03 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,03 млн. тонн.

Во II квартале 2017 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 2,67 млн. тонн нефти, включая 1,15 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке во II квартале 2017 года составил 0,07 млн. тонн

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Во II квартале 2017 года на внутреннем рынке Компания реализовала 14,1 млрд. куб. м природного, сухого отбензиненного и попутного газа, в том числе поставка газа биржевым потребителям составила 0,46 млрд. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в следующих федеральных округах РФ: Центральный, Южный, Северо-Западный, Дальневосточный, Сибирский, Уральский, Приволжский и Северо-Кавказский.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть бытовых предприятий ПАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», АО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ПАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ПАО «Бурятнефтепродукт», АО «Иркутскнефтепродукт», АО «Томскнефтепродукт ВНК»,

АО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в **Уральском федеральном округе** (ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);

- в **Северо-Западном федеральном округе** (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», АО «Карелиянефтепродукт»);

- в **Центральном федеральном округе** (АО «Белгороднефтепродукт», АО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», АО «Тамбовнефтепродукт», АО «РН-Москва», АО «РН-Тверь», ООО «Курскоблнефтепродукт», ПАО «Туланефтепродукт», ПАО «Калуганефтепродукт», ПАО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль», ООО «Башнефть-Розница»);

- в **Приволжском федеральном округе** (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);

- в **Дальневосточном федеральном округе** (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов ПАО «НК «Роснефть», включая поставки по договорам комиссии с Уфимской группы НПЗ на внутреннем рынке крупным оптом, во II квартале 2017 года составил 3 237 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 555 тыс. тонн, что составляет 48% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 682 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, ОК РУСАЛ, Апатит, АЛРОСА, Мурманэнергосбыт, Мурманская ТЭЦ и т.д.

4. Бункеровка

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна, Сибири и Дальнего Востока.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия во II квартале 2017 года составил 746,76 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации во II квартале 2017 года составил 464,56 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья во II квартале 2017 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посьет, Славянка.

Сахалин:

Объем реализации во II квартале 2017 года составил 21,96 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина во II квартале 2017 года: Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации во II квартале 2017 года составил 67,46 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря во II квартале 2017 года: Новороссийск, Туапсе, порт Кавказ.

Северо-Западный регион:

Объем реализации во II квартале 2017 года составил 79,32 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона во II квартале 2017 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт),

Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации во II квартале 2017 года составил 113,46 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок во II квартале 2017 года: речные порты Волго-Донского бассейна и рек Сибирского федерального округа и Дальнего Востока.

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке во II квартале 2017 года составила 767,3 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке во II квартале 2017 года:

- 552,5 тыс. тонн (67% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпания и ТЗК;

- 214,8 тыс. тонн (33% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая реализацию на бирже.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК во II квартале 2017 года составила 552,5 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 478,0 тыс. тонн;

- в адрес ТЗК (опт) – 74,5 тыс. тонн.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты/аэродромы присутствия Компании представлены в таблице ниже:

№ п/п	Название округа	Аэропорты/аэродромы присутствия
1.	Центральный федеральный округ	1. Москва (Внуково) 2. Москва (Домодедово) 3. Москва (Шереметьево) 4. Раменское 5. Иваново 6. Сеца 7. Мячково
2.	Южный федеральный округ	8. Анапа 9. Геленджик 10. Кореновск 11. Краснодар 12. Ростов-на-Дону 13. Сочи 14. Элиста 15. Симферополь
3.	Северо-Западный федеральный округ	16. Архангельск 17. Санкт-Петербург (Пулково)

4.	Дальневосточный федеральный округ	18. Благовещенск 19. Варфоломеевка 20. Владивосток (Кневичи) 21. Комсомольск-на-Амуре (Хурба) 22. Комсомольск-на-Амуре (Дземги) 23. Оха 24. Хабаровск 25. Центральная Угловая 26. Якутск
5.	Сибирский федеральный округ	27. Абакан 28. Ванкор 29. ВЧНГ 30. Игарка 31. Иркутск 32. Красноярск (Емельяново) 33. Красноярск (Черемшанка) 34. Чита
6.	Уральский федеральный округ	35. Екатеринбург (Кольцово) 36. Нижневартовск 37. Новый Уренгой 38. Нягань 39. Тюмень (Рошино)
7.	Приволжский федеральный округ	40. Казань 41. Уфа
8.	Северо-Кавказский федеральный округ	42. Магас 43. Ставрополь

6. Реализация битумных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, а также реализуется на экспорт в страны ближнего и дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией битумных материалов: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.

Во II квартале 2017 года объем реализации битумной продукции Компании составил 748,0 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 706,3 тыс. тонн или 94,4%, реализация на экспорт составила 41,7 тыс. тонн или 5,6%.

Совместно с ООО «Газпромнефть-Битумные материалы» и ПАО «СИБУР Холдинг» при поддержке ФДА «Росавтодор» и ГК «Автодор» проведена VI Межотраслевая конференция «Битум и ПБВ. Актуальные вопросы 2017».

С июня 2017 года началось производство новой марки полимерно-битумного вяжущего, соответствующего требованиям ПНСТ 85-2016 (Superpave).

7. Реализация смазочных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ и в большинстве стран СНГ, а также реализуется на экспорт в страны дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта, коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции.

Во II квартале 2017 года объем реализации продукции производств масел ПАО «НК «Роснефть» составил 275,0 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 166,9 тыс. тонн или 61%, реализация на экспорт составила 108,1 тыс. тонн или 39%.

Компания сотрудничает с крупнейшими промышленными предприятиями, в том числе обеспечивает продукцией в рамках реализации их программ по импортозамещению.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые во II квартале 2017 года, следующие:

1.1. По системе ПАО «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB - порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB - порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию) и на НПС Будковце (назначением на Чехию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств Компании по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ PCK Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Китай транзитом через территорию Республики Казахстан на условиях DAF - Алашанькоу. Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ПАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сковородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ПАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

1.2. По железной дороге и смешанным способом:

- **Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ПАО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей

перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый АО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

1.3. Прочее:

- Танкерами в дальнее зарубежье из терминала Варандей и продажи на условиях CIF - порты Японии/Южной Кореи из порта Де-Кастри.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарской НХК, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Краснотуркменского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ, Покровской УПНГ, Пурнефтепереработки, а также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть».

Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка (нафта, дизель, мазут, СМТ), и Ванино (ВГО) на условиях поставки FOB в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе (нафта, ВГО, дизель, мазут) в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Европы через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, в регионы Черного и Средиземного морей через порты Туапсе, Кавказ и Новороссийск (железнодорожные поставки), а также на базисе СРТ в Республику Абхазия, Белоруссию, Киргизию, на базисе DDU в Армению и по системе трубопроводов на базисе ДАР ЛПДС «8Н»;

- Нафта - на базисе FOB с поставкой в порт Туапсе и Архангельск;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB с перевалкой в портах Черного моря

(Кавказ, Тамань и Туапсе), транспортировка до которых осуществлялась железнодорожным транспортом, а также речным транспортом на танкер-накопитель в порту Кавказ;

- Топливо судовое маловязкое - на базисе FOB в порту Кавказ (танкер-накопитель) и Новороссийск;

- Бензин каталитического крекинга - на условиях FOB в Латвию. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию и Армению;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB в порты Черного моря через Кавказ (танкер-накопитель) и Новороссийск, а также в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга и Силламяэ;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии на базисе СРТ в страны Черного и Средиземного морей через порты Кавказ, Темрюк и в страны ближнего зарубежья.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB через порт Тамань (мазут, ВГО) и Туапсе (дизель). В Балтийские порты: FOB Усть-Луга (мазут, ВГО), СРТ Автово (мазут), ст.Предпортовая (сера) на условиях СРТ. Помимо этого осуществлялись поставки на базисе FOB Находка (СМТ, нефть и мазут), а также на базисе СРТ в Киргизию (дизель).

Нефтепродукты с Ангарской НХК реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB через порты Находка (нефть, дизель, мазут), Ванино (ВГО) и Славянка (СМТ, ВГО). Помимо этого бензины и дизель поставлялись в страны Средней Азии, Монголию, Китай и в Балтийские порты, бензин каталитического крекинга - в Балтийские порты и страны Средней Азии, авиакеросин – в Монголию.

Продукты нефтехимии и сжиженные газы поставлялись в страны Средней Азии, Китай и Монголию.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо на базисе FOB через порт Приморск, куда продукт доставлялся преимущественно по системе магистральных нефтепродуктопроводов, в Балтийские порты как железнодорожным, так и трубопроводным транспортом, а также на базисе СРТ в Белоруссию железнодорожным транспортом;

- Нефть на базисе FOB Вентспилс, Архангельск и Туапсе;

- Поставки мазута осуществлялись в страны Балтийского моря на базисе FOB через порты Усть-Луга и Силламяэ, а также в порт Черного моря на базисе FOB Тамань;

- Бензины автомобильные поставлялись на базисе СРТ в Республику Абхазию и Белоруссию;

- Вакуумный газойль поставлялся на базисе FOB через порт Усть-Лугу и на базисе СРТ через порт Высоцк;

- СМТ поставлялся на базисе FOB через порт Архангельск;

- Сжиженные газы и нефтехимия поставлялись на базисе СРТ в Украину, Польшу и страны Балтийского моря.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порт Туапсе и через порт Кавказ (танкер-накопитель) на условиях FOB и СРТ;

- *Нафта* - на базисе *FOB* с поставкой в порты *Туапсе* и *Архангельск*;
- *Поставки мазута* осуществлялись в страны *Черного* и *Средиземного морей* на базисе *FOB* через порты *Тамань* и *Туапсе*;
- *Вакуумный газойль* поставлялся в страны *Черного* и *Средиземного морей* на базисе *FOB* через порты *Новороссийск* и *Кавказ* (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки железнодорожным и речным транспортом;
- *СМТ* поставлялось на базисе *FOB* через порт *Новороссийск*;
- *Нефтехимия* поставлялась на базисе *СРТ* через порт *Кавказ*.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны *Балтийского моря* через порты *FOB/СРТ Автово* (дизель, мазут), *FOB Усть-Луга* (мазут) и *FOB Приморск* (дизель), а также через порт *FOB Архангельск* (нафта) и на базисе *СРТ* в *Республику Абхазия* (авиакеросин), в *Украину* и *Эстонию* (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались на базисе *FOB* в страны *Балтийского моря* через порты *Вентспилс* (дизель), *Новороссийск* (дизель), *Архангельск* (дизель, нафта) и *Туапсе* (нафта), а также на базисе *СРТ* в страны *Средней Азии* (дизель).

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались в страны *Черного* и *Средиземного морей* на базисе *FOB* через порт *Туапсе* (нафта), в страны *Балтийского моря* на базисе *FOB* через порт *Вентспилс* (дизель) и *Архангельск* (дизель), а также на базисе *СРТ* в страны *Средней Азии* (дизель) и *Китай* (дизель).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ и Покровской УПНГ реализовывались в страны *Черного* и *Средиземного морей* через порт *FOB Туапсе* (нафта) и *СРТ Темрюк* (сжиженный газ), а также сжиженный газ на базисе *СРТ* в *Белоруссию*, *Польшу*, *Украину* и *Финляндию*.

Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались в страны *Черного* и *Средиземного морей* на базисе *FOB* через порт *Туапсе* (нафта) и на базисе *СРТ* в страны *Средней Азии* (дизель).

Также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ***ПАО АНК «Башнефть» Уфимского НПЗ, Ново-Уфимского НПЗ и Уфанефтехим*** в страны *Черного* и *Средиземного морей* на базисе *FOB* в порты *Туапсе* (нафта, дизель), *Кавказ* железнодорожным транспортом и в танкер-накопитель (*СМТ*), *Тамань* (мазут), в страны *Балтийского моря* на базисе *FOB* через порты *Вентспилс* трубопроводным транспортом (дизель), *Автово* (*ВГО*, мазут), *Силламяэ* (мазут), *Приморск* (дизель) и *Архангельск* (нафта), в страны *Средней Азии* на базисе *СРТ* (бензин, дизель) и *Белоруссию* (дизель, нефтехимия), а также по системе трубопроводов на базисе *ДАР ЛПДС «8Н»* (дизель).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть».

2. На реализацию газа

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – невыборка газа потребителями. Для обеспечения плановых объемов отбора газа Компания проводит диверсификацию портфеля потребителей, а для обеспечения эффективного сбора денежных средств за реализованный газ – претензионно-исковую работу.

Несоблюдение существующих требований ПАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, может повлечь риск ограничения приёма газа в ГТС по качественным параметрам и выставления штрафных санкций со стороны ПАО «Газпром». Минимизация данных рисков возможна путем проведения технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

Кроме того, существует риск ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в ГТС объемов газа Компании на величину нераспределенных объемов. В целях минимизации указанного риска Компания осуществляет планирование добычи природного газа и выработки ресурсов СОГ с учетом реализации газа и его хранения в ПХГ.

3. Реализация нефтепродуктов

На региональных рынках реализации нефтепродуктов влияющими факторами могут выступить изменения баланса спроса и предложения, особенности логистики или логистические ограничения.

Основные усилия Компании по сохранению и удержанию лидирующей позиции на рынке РФ при одновременном повышении эффективности направлены на следующее:

- развитие продаж сопутствующих товаров и услуг;
- сокращение эксплуатационных затрат бизнеса;
- повышение эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развитие бизнеса в приоритетных регионах РФ на основе логистического преимущества и перспектив локальных рынков;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

II. Реализация нефти на экспорт

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ПАО «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ПАО «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 4428 на бланке ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 266**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,518 тыс.т**

2. Наименование месторождения: Баганское (участок Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1737**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 33,976 тыс.т**

3. Наименование месторождения: Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1505**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 49,612 тыс.т**

4. Наименование месторождения: Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1042**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5,595 тыс.т**

5. Наименование месторождения: Веякошорское (участок Веякошорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1032**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 21,756 тыс.т**

6. Наименование месторождения: Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3471**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 67,544 тыс.т**

7. Наименование месторождения: Салюкинское (участок Салюкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 451**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 26,749 тыс.т**

8. Наименование месторождения: Сандивейское (участок Сандивейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 788**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 23,331 тыс.т**

9. Наименование месторождения: Черпаюское (участок Черпаюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3138**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 92,846 тыс.т**

10. Наименование месторождения: Нядейюское (участок Нядейюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 325**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 23,34 тыс.т**

11. Наименование месторождения: Хасырейское (участок Хасырейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8263**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 143,975 тыс.т**

12. Наименование месторождения: Осовеийское (участок Осовеийский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2499**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,833 тыс.т**

13. Наименование месторождения: Наульское (Наульский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3729**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 111,178 тыс.т**

14. Наименование месторождения: Лабаганское (участок Лабаганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8840**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 213,22 тыс.т**

15. Наименование месторождения: Западно-Баганское (участок Западно-Баганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 261**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,137 тыс.т**

16. Наименование месторождения: Кыдылань (участок Кыдылань)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,749 тыс.т*

17. Наименование месторождения: Колендо (участок Колендо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 57, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,064 тыс.т*

18. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 142, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,731 тыс.т*

19. Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 297, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,758 тыс.т*

20. Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1615, газ - 512*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,888 тыс.т; конденсат 0,363 тыс.т; газ природный 4,245 млн.м3*

21. Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 461*

22. Наименование месторождения: Набиль (участок Набиль)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1511, газ - 119*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,651 тыс.тгаз природный 1,001 млн.м3*

23. Наименование месторождения: Катангли (участок Катангли)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть – 1009*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,431 тыс.т*

24. Наименование месторождения: Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,53 тыс.т*

25. Наименование месторождения: Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *конденсат - 42, газ - 470*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 1,625 тыс.т; газ природный 16,562 млн.м3*

26. Наименование месторождения: Мухто (участок Мухто)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 296, газ - 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,205 тыс.т*

27. Наименование месторождения: Западное Сабо (участок Западное Сабо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 235, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,182 тыс.т*

28. Наименование месторождения: Эхаби (участок Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 111*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,117 тыс.т*

29. Наименование месторождения: Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 31, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,135 тыс.т*

30. Наименование месторождения: Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 96, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,679 тыс.т*

31. Наименование месторождения: Северная Оха (участок Северная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,195 тыс.т*

32. Наименование месторождения: Монги (участок Монги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1759, газ - 361*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 28,306 тыс.тгаз природный 6,069 млн.м3*

33. Наименование месторождения: Тунгор (участок Тунгор)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 243, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,727 тыс.т*

34. Наименование месторождения: Восточное Даги (участок Восточное Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 499, газ - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,633 тыс.т*

35. Наименование месторождения: Шхунное (участок Шхунное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 100, газ - 123*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 0,44 млн.м3*

36. Наименование месторождения: Центральная Оха (участок Центральная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 350*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,589 тыс.т*

37. Наименование месторождения: Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 235, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,35 тыс.т*

38. Наименование месторождения: Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 678, газ - 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 80,703 тыс.т*

39. Наименование месторождения: Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3972, газ - 659*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 97,733 тыс.т; конденсат 0,961 тыс.т*

40. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат- 5284; газ - 1287*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 393,031 тыс.т;*
конденсат 0,456 тыс.т

41. Наименование месторождения: Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1474335, газ - 40450*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Методика подсчета: вероятностным методом.

42. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 67798, газ – 66155, ЖПГ - 589*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,223 тыс.т;*
конденсат 9,749 тыс.т; газ природный 97,387 млн.м3

43. Наименование месторождения: Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 33091, газ – 23727, ЖПГ - 2079*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 286,85 тыс.т;*
конденсат 9,254 тыс.т

44. Наименование месторождения: Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4281, газ - 500*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,207 тыс.т*

45. Наименование месторождения: Верхне-Пурпейское (участок Верхне-Пурпейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1676, газ – 2846*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,038 тыс.т*

46. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3702, газ – 2286, ЖПГ - 413*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 61,757 тыс.т*

47. Наименование месторождения: Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4280, газ - 668*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 60,024 тыс.т*

48. Наименование месторождения: Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16833, ЖПГ - 2270, газ – 28741*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 197,232 тыс.т; конденсат 3,638 тыс.т*

49. Наименование месторождения: Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29523, газ – 23045*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,685 тыс.т; конденсат 0,579 тыс.т; газ природный 261,334 млн.м3*

50. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 356, газ – 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,476 тыс.т*

51. Наименование месторождения: Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 19187, газ – 11336, ЖПГ - 860*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 240,73 тыс.т; конденсат 13,029 тыс.т; газ природный 24,236 млн.м3*

52. Наименование месторождения: Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 350, газ - 39**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 10,172 тыс.т**

53. Наименование месторождения: Губкинское (участок Губкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 7316, ЖПГ - 1278, газ – 16920**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 95,079 тыс.т; конденсат 11,143 тыс.т; газ природный 76,768 млн.м3**

54. Наименование месторождения: Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 2713, газ - 789**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 41,329 тыс.т**

55. Наименование месторождения: Усть-Часельское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: **газ - 16092**

56. Наименование месторождения: Верхнечасельское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29, газ - 14800*

57. Наименование месторождения: Кынское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3639, газ - 6690*

58. Наименование месторождения: Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3037, газ – 80984*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 9,6 млн.м3*

59. Наименование месторождения: Харампурское ПК1, Т газ (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *Газ - 417224*

60. Наименование месторождения: Фахировское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 4795, газ - 30099*

61. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10188, газ - 823*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 225,04 тыс.т*

62. Наименование месторождения: Восточно-Токайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 460, газ - 17*

63. Наименование месторождения: Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1392, газ - 79*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 28,781 тыс.т*

64. Наименование месторождения: Вуемское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 92, газ - 3*

65. Наименование месторождения: Ефремовское (участок Ефремовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2888, газ - 64*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 77,035 тыс.т*

66. Наименование месторождения: Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2846, газ - 92*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 209,472 тыс.т*

67. Наименование месторождения: Киняминское (участок Киняминский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9162, газ - 744*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 88,97 тыс.т*

68. Наименование месторождения: Кудринское (участок Кудринский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 985 газ - 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,319 тыс.т*

69. Наименование месторождения: Майское (участок Майский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 973, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 35,88 тыс.т*

70. Наименование месторождения: Малобалыкское (участки Малобалыкский и Южно-Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 109372, газ - 7345*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1993,452 тыс.т*

71. Наименование месторождения: Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 98902, газ - 7251, ЖПГ - 469*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1198,355 тыс.т*

72. Наименование месторождения: Омбинское (участок Омбинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28040, газ - 2360*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 697,382 тыс.т*

73. Наименование месторождения: Петелинское (участок Петелинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 27457, газ - 1283*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 122,014 тыс.т*

74. Наименование месторождения: Правдинское (участок Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23451, ЖПГ - 286, газ - 1889*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 441,737 тыс.т*

75. Наименование месторождения: Приобское (участок Приобский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 587647, газ - 49477*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6151,902 тыс.т*

76. Наименование месторождения: Приразломное (участок Приразломный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 179302, газ - 12696*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2264,187 тыс.т*

77. Наименование месторождения: Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23276, газ - 1290*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 147,251 тыс.т*

78. Наименование месторождения: Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1456, газ - 82*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 76,914 тыс.т*

79. Наименование месторождения: Солкинское (участок Солкинский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1757, газ - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 45,09 тыс.т*

80. Наименование месторождения: Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5088, газ - 453*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 100,951 тыс.т*

81. Наименование месторождения: Среднеугутское (участок Среднеугутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5829, газ - 653*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 74,554 тыс.т*

82. Наименование месторождения: Тепловское (участок Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6580, газ - 415*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 117,642 тыс.т*

83. Наименование месторождения: Угутское (участок Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25337, газ - 907*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 339,295 тыс.т*

84. Наименование месторождения: Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13339, ЖПП - 61, газ - 719*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 400,508 тыс.т*

85. Наименование месторождения: Фаинское (участок Фаинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9291, газ - 640*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 90,63 тыс.т*

86. Наименование месторождения: Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8816, газ - 553*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 350,167 тыс.т*

87. Наименование месторождения: Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28175, газ - 2641*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 213,326 тыс.т*

88. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7767, газ - 170*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,408 тыс.т*

89. Наименование месторождения: Соровское (участок Восточно-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4621, газ - 284*

90. Наименование месторождения: Встречное (участок Встречный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2474, газ - 36*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 234,457 тыс.т*

91. Наименование месторождения: им. О.А. Московцева (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11133, газ - 303*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 533,86 тыс.т*

92. Наименование месторождения: Кузоваткинское (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 364, газ - 7*

93. Наименование месторождения: Андреевское (участок Андреевский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,102 тыс.т*

94. Наименование месторождения: Брагунское (участок Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 62, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,797 тыс.т*

95. Наименование месторождения: Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1485, газ – 186*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,29 тыс.т*

96. Наименование месторождения: Минеральное (участок Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 237, газ – 64*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,875 тыс.т*

97. Наименование месторождения: Правобережное (участок Правобережный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 69, газ – 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,062 тыс.т*

98. Наименование месторождения: Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть –197, газ –55*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,941 тыс.т*

99. Наименование месторождения: Старогрозненское (участок Старогрозненский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 916, газ – 407*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,612 тыс.т*

100. Наименование месторождения: Хаян-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4, газ -3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,439 тыс.т*

101. Наименование месторождения: Эльдарювское (участок Эльдарювский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 121, газ – 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,819 тыс.т*

102. Наименование месторождения: Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 696, газ - 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,339 тыс.т*

103. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3760, газ – 22344*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,505 тыс.т; конденсат 6,19 тыс.т; газ природный 544,445 млн.м3*

104. Наименование месторождения: Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 50, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,68 тыс.т*

105. Наименование месторождения: Дыш (участок Дыш)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 724, ЖПГ - 62, газ - 373*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,716 тыс.т*

106. Наименование месторождения: Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 665, газ - 124*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,832 тыс.тгаз природный 5,538 млн.м3*

107. Наименование месторождения: Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 517, газ - 95*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,895 тыс.тгаз природный 0,052 млн.м3*

108. Наименование месторождения: Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 256, ЖПГ - 7, газ - 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,818 тыс.т*

109. Наименование месторождения: Кузнецовское (участок Кузнецовское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3, газ - 60*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,13 тыс.т; газ природный 1,437 млн.м3*

110. Наименование месторождения: Курчанское (участок Курчанское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,282 тыс.т*

111. Наименование месторождения: Левкинское (участок Левкинское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 402, газ - 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,373 тыс.т*

112. Наименование месторождения: Николаевское (участок Николаевское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 235*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,303 тыс.т*

113. Наименование месторождения: Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 46*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,86 тыс.т*

114. Наименование месторождения: Баракаевское (участок Баракаевское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1, газ - 69*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,027 тыс.т*

115. Наименование месторождения: Западно-Морозовское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5, ЖПГ - 4, газ - 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,775 тыс.т*

116. Наименование месторождения: Украинское (участок Украинское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 258, газ - 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,661 тыс.т*

117. Наименование месторождения: Холмское (участок Холмское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 140, газ - 13**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,403 тыс.т**

118. Наименование месторождения: Шептальское (участок Шептальское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 111, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,275 тыс.т**

119. Наименование месторождения: Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 18, ЖПГ - 1, газ - 17**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,659 тыс.т**

120. Наименование месторождения: Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 113, ЖПГ - 58, газ - 151**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,678 тыс.т**

121. Наименование месторождения: Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3, ЖПГ - 1, газ - 8**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,346 тыс.т**

122. Наименование месторождения: Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 78, ЖПГ - 6, газ - 34**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,19 тыс.т**

123. Наименование месторождения: Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 21, ЖПГ - 5, газ – 17*

124. Наименование месторождения: Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 4, газ - 29*

125. Наименование месторождения: ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат – 84, газ – 210*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 10,439 тыс.т; газ природный 20,698 млн.м3*

126. Наименование месторождения: Ново-Дмитриевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,089 тыс.т*

127. Наименование месторождения: Убеженское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 83*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,873 тыс.тгаз природный 0,016 млн.м3*

128. Наименование месторождения: Восточно-Северское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 33, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,562 тыс.т*

129. Наименование месторождения: им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть –180, ЖПГ - 51, газ – 128*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,488 тыс.т*

130. Наименование месторождения: Подсолнечное (участок Подсолнечное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 554, газ - 44*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,824 тыс.т*

131. Наименование месторождения: Камышовое (участок Камышовое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 31*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,015 тыс.т*

132. Наименование месторождения: Лесное (участок Лесное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,709 тыс.т*

133. Наименование месторождения: Белозерское (участок Белозерское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 106, газ - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,013 тыс.т*

134. Наименование месторождения: Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1981, газ - 201*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,025 тыс.т*

135. Наименование месторождения: Урожайненское (участок Урожайненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1135, газ - 299*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,526 тыс.т*

136. Наименование месторождения: Ачикулакское (участок Ачикулакское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2890, газ - 178*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,595 тыс.т*

137. Наименование месторождения: Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 244, газ - 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,204 тыс.т*

138. Наименование месторождения: Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,76 тыс.т*

139. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,246 тыс.т*

140. Наименование месторождения: Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3586, газ - 314*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 66,61 тыс.т*

141. Наименование месторождения: Ковыльное (участок Ковыльное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,129 тыс.т*

142. Наименование месторождения: Сухановское (участок Сухановское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 109, газ – 24**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,519 тыс.т**

143. Наименование месторождения: Озек-Суат (участок Озек-Суат)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 1182, газ - 180**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 23,194 тыс.т**

144. Наименование месторождения: Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 147, газ – 32**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,027 тыс.т; конденсат 0,362 тыс.т; газ природный 0,131 млн.м3**

145. Наименование месторождения: Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 18, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,185 тыс.т**

146. Наименование месторождения: Молодежное (участок Молодежное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,42 тыс.т**

147. Наименование месторождения: Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 35, газ - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,713 тыс.т**

148. Наименование месторождения: Прасковейское (участок Прасковейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 100*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,188 тыс.т*

149. Наименование месторождения: Атчибарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,583 тыс.т*

150. Наименование месторождения: Байджановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,603 тыс.т*

151. Наименование месторождения: Култайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8, газ - 1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,324 тыс.т*

152. Наименование месторождения: Владимировское (участок Владимировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,491 тыс.т*

153. Наименование месторождения: Участок Байкаловский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 122765, газ - 152831*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS, объемным методом.

154. Наименование месторождения: Участок Самоедский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 159233*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

155. Наименование месторождения: Участок Вадинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 330, газ - 2555*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

156. Наименование месторождения: Участок Западно-Лодочный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 191, газ – 9220.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

157. Наименование месторождения: Участок Аявинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10897, газ – 103607.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

158. Наименование месторождения: Участок Джелиндуконский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 401, газ – 50*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

159. Наименование месторождения: Участок Терско-Камовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

160. Наименование месторождения: Участок Кулиндинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 44847.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

161. Наименование месторождения: Участок Восточно-Сугдинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 82277, газ – 8434*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

162. Наименование месторождения: участок Даниловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 83979, газ – 24843*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

163. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 392724, газ – 86918*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

164. Наименование месторождения: Санарское (участок Санарский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 41026*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

165. Наименование месторождения: Участок Преображенский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 235482, газ - 66150*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

166. Наименование месторождения: Участок Умоткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74098.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

167. Наименование месторождения: Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 477, газ - 100*

168. Наименование месторождения: Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,669 тыс.т*

169. Наименование месторождения: Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 350*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,849 тыс.т*

170. Наименование месторождения: Анютинское (Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 29, ЖПП - 1, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,896 тыс.т*

171. Наименование месторождения: Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,798 тыс.т*

172. Наименование месторождения: Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 6, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,424 тыс.т*

173. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 125326, газ – 64881*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3742,236 тыс.т; конденсат 170,424 тыс.т; газ природный 423,505 млн.м3*

174. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 24599, газ – 3512*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 627,886 тыс.т; конденсат 0,185 тыс.т*

175. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск.**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 39138, газ - 1649**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 69,265 тыс.т; конденсат 0,075 тыс.т**

176. Наименование месторождения: Малореченское (участок Малореченское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 98**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,213 тыс.т**

177. Наименование месторождения: Ломовое (участок Ломовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 395, газ - 48**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 12,447 тыс.т**

178. Наименование месторождения: Катильгинское (участок Катильгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1623, газ - 72*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,372 тыс.т*

179. Наименование месторождения: Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1003, газ - 38*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 26,902 тыс.т*

180. Наименование месторождения: Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 216, газ - 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,658 тыс.т*

181. Наименование месторождения: Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2714, ЖПГ - 36, газ - 11488*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,903 тыс.т;*
конденсат 17,619 тыс.т

182. Наименование месторождения: Первомайское (участок Первомайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6752, газ - 247*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 66,307 тыс.т*

183. Наименование месторождения: Оленье (участок Оленье месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1153, газ - 72*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,116 тыс.т*

184. Наименование месторождения: Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1535, газ - 117*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 40,508 тыс.т*

185. Наименование месторождения: Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 307**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,568 тыс.т**

186. Наименование месторождения: Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1912, газ - 103**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 61,935 тыс.т**

187. Наименование месторождения: Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 5964, газ - 235**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 162,889 тыс.т**

188. Наименование месторождения: Поньжевое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 27*

189. Наименование месторождения: Волковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1*

190. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1586, газ - 82*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,035 тыс.т*

191. Наименование месторождения: Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1218, газ - 62*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,628 тыс.т*

192. Наименование месторождения: Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.*

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 100, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,514 тыс.т*

193. Наименование месторождения: Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 270, газ - 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,194 тыс.т*

194. Наименование месторождения: Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 67, газ - 1.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,625 тыс.т*

195. Наименование месторождения: Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 211, газ - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,357 тыс.т*

196. Наименование месторождения: Дзуреченское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2398, газ - 127**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 36,05 тыс.т**

197. Наименование месторождения: Проточное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 60, газ - 6**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

198. Наименование месторождения: Приграничное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 122, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,994 тыс.т**

199. Наименование месторождения: Трайгородско-Кондаковское (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 82, газ - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,161 тыс.т*

200. Наименование месторождения: Широтное (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 68, газ - 5*

201. Наименование месторождения: Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 41, газ - 6*

202. Наименование месторождения: Советское (участок Советский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 21173, газ - 1184*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 202,65 тыс.т*

203. Наименование месторождения: Вахское (участок Вахский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11595, газ - 689**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 158,731 тыс.т**

204. Наименование месторождения: Нижневартовское (участок Нижневартовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 805, газ - 46**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 17,255 тыс.т**

205. Наименование месторождения: Даненберговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 98**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 16,743 тыс.т**

206. Наименование месторождения: Полуденное (участок Полуденный)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2604, газ - 99*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,001 тыс.т*

207. Наименование месторождения: Северное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2327, газ - 253*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,687 тыс.т; конденсат 0,033 тыс.т; газ природный 0,065 млн.м3*

208. Наименование месторождения: Стрежевское (участок Стрежевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,36 тыс.т*

209. Наименование месторождения: Колотушиное (участок Колотушиное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 184, газ - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,962 тыс.т*

210. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 99, газ - 3**

211. Наименование месторождения: Озёрное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 96**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,991 тыс.т**

212. Наименование месторождения: Западно-Карасевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 74, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,045 тыс.т**

213. Наименование месторождения: Нижнедугинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 156, газ - 14*

214. Наименование месторождения: Тамбаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 32, газ - 4*

215. Наименование месторождения: Нижнепервомайское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,356 тыс.т*

216. Наименование месторождения: Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,046 тыс.т*

217. Наименование месторождения: Озерное (участок Озерное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: 0541000600
ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 62*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,777 тыс.т*

218. Наименование месторождения: Равнинное (участок Равнинное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,962 тыс.т*

219. Наименование месторождения: Раздольное (участок Раздольное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 20*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,273 тыс.т*

220. Наименование месторождения: Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 170*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,771 тыс.т*

221. Наименование месторождения: Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 44*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,001 тыс.т*

222. Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,441 тыс.т*

223. Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,273 тыс.т*

224. Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,274 тыс.т*

225. Наименование месторождения: Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 95*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,197 тыс.т*

226. Наименование месторождения: Избербаш (участок месторождение Избербаш)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 24, газ – 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,798 тыс.т; конденсат 0,219 тыс.т; газ природный 1,037 млн.м3*

227. Наименование месторождения: Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 82, газ – 55*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,098 тыс.т; конденсат 0,006 тыс.т; газ природный 2,701 млн.м3*

228. Наименование месторождения: Димитровское (участок Димитровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала*

ИНН: 0515012247
ОГРН: 1030500990410

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 123, газ – 19625*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,246 тыс.т; конденсат 0,203 тыс.т; газ природный 42,805 млн.м3*

229. Наименование месторождения: Ломовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть – 132*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,382 тыс.т*

230. Наименование месторождения: Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 364*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,132 тыс.т*

231. Наименование месторождения: Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 209*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,761 тыс.т*

232. Наименование месторождения: Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 312**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,085 тыс.т**

233. Наименование месторождения: Кыркмасское (участок Кыркмасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 763**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 7,485 тыс.т**

234. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7825**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 107,91 тыс.т**

235. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 617*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,73 тыс.т*

236. Наименование месторождения: Архангельское (участок Архангельское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 163*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,214 тыс.т*

237. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6773*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 98,977 тыс.т*

238. Наименование месторождения: Лиственское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2974*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,096 тыс.т*

239. Наименование месторождения: Есенеинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1247**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 9,32 тыс.т**

240. Наименование месторождения: Лудошурское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 568**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,455 тыс.т**

241. Наименование месторождения: Ижевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 100**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5,147 тыс.т**

242. Наименование месторождения: Красногорское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 2757**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 34,615 тыс.т**

243. Наименование месторождения: Мещеряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 115*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,954 тыс.т*

244. Наименование месторождения: *Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 66*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,867 тыс.т*

245. Наименование месторождения: *Гремихинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4287*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 83,903 тыс.т*

246. Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12587*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 167,915 тыс.т*

247. Наименование месторождения: Южно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 164*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,753 тыс.т*

248. Наименование месторождения: Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,32 тыс.т*

249. Наименование месторождения: Сундурско-Нязинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 450*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,44 тыс.т*

250. Наименование месторождения: Лозюлюкско-Зуриновское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуриновского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 814*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,388 тыс.т*

251. Наименование месторождения: Котовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4007*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,948 тыс.т*

252. Наименование месторождения: Заборское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 84*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,939 тыс.т*

253. Наименование месторождения: Карсвайское (участок Карсвайский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4329*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,927 тыс.т*

254. Наименование месторождения: Восточно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1**

255. Наименование месторождения: Северо-Ижевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 21**

256. Наименование месторождения: Оросовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **Нефть - 4**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,004 тыс.т**

257. Наименование месторождения: Логошурское (Логошурский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 10**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,134 тыс.т**

258. Наименование месторождения: Тимеевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,717 тыс.т*

259. Наименование месторождения: Шарканское (Шарканский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,645 тыс.т*

260. Наименование месторождения: Южно-Лиственское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,631 тыс.т*

261. Наименование месторождения: Южно-Люкское (Южно-Люкский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,607 тыс.т*

262. Наименование месторождения: Западно-Погребняковское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,31 тыс.т*

263. Наименование месторождения: Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4591, газ - 354*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 191,586 тыс.т*

264. Наименование месторождения: Одопту-море (участок Одопту-море)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2349, газ - 1879*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,809 тыс.т*

265. Наименование месторождения: Чайво (участок месторождение Чайво)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5470, газ – 28419*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 213,033 тыс.т*

266. Наименование месторождения: Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365365*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

267. Наименование месторождения: Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 1122, газ - 708*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

268. Наименование месторождения: Новое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 390, газ - 135*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,904 тыс.т*

269. Наименование месторождения: Аглосское (участок Аглосское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 18, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,085 тыс.т*

270. Наименование месторождения: Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 969, ЖПГ - 34, газ – 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 40,126 тыс.т*

271. Наименование месторождения: Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2001, жпг - 128, газ – 98*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,047 тыс.т*

272. Наименование месторождения: Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10295, ЖПГ - 374, газ – 495*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,559 тыс.т*

273. Наименование месторождения: Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2758, ЖПГ - 70, газ – 84*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,405 тыс.т*

274. Наименование месторождения: Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1222, ЖПГ - 63, газ – 49*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,299 тыс.т*

275. Наименование месторождения: Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1335, газ - 76*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,196 тыс.т*

276. Наименование месторождения: Боровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4039*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,124 тыс.т*

277. Наименование месторождения: Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2117, ЖПГ - 301, газ – 171*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 92,883 тыс.т*

278. Наименование месторождения: Ветлянский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 787, ЖПГ - 87, газ – 55*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,506 тыс.т*

279. Наименование месторождения: Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1342, ЖПГ - 39, газ – 57*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 70,295 тыс.т*

280. Наименование месторождения: Восточное (участок Восточное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 443, ЖПГ - 21, газ – 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,216 тыс.т*

281. Наименование месторождения: Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 326, ЖПГ - 18, газ - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,682 тыс.т*

282. Наименование месторождения: Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 87*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,971 тыс.т*

283. Наименование месторождения: Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1550, ЖПГ - 65, газ – 60*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,142 тыс.т*

284. Наименование месторождения: Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2017*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 29,756 тыс.т*

285. Наименование месторождения: Городецкое (участок Городецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 244, газ – 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,622 тыс.т*

286. Наименование месторождения: Гражданское (участок Гражданское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1014*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,55 тыс.т*

287. Наименование месторождения: Грековское (участок Грековское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1408, ЖПГ - 48, газ – 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,449 тыс.т*

288. Наименование месторождения: Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 728, газ - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,127 тыс.т*

289. Наименование месторождения: Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4892, ЖПГ - 339, газ – 287*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 87,992 тыс.т*

290. Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 820, ЖПГ - 24, газ – 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,975 тыс.т*

291. Наименование месторождения: *Волчье*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,716 тыс.т*

292. Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 786, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,442 тыс.т*

293. Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,404 тыс.т*

294. Наименование месторождения: *Желябовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат –43, ЖПГ - 4, газ - 2.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,16 тыс.т*

295. Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 406, газ - 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,982 тыс.т*

296. Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,211 тыс.т*

297. Наименование месторождения: *Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2521, ЖПГ - 127, газ – 135*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 64,902 тыс.т*

298. Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 75*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,661 тыс.т*

299. Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1220*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,602 тыс.т*

300. Наименование месторождения: *Волковское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

301. Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 639, ЖПГ - 29, газ – 29*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 31,028 тыс.т*

302. Наименование месторождения: Казанское (участок Казанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1058, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,336 тыс.т*

303. Наименование месторождения: Казачье (Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,174 тыс.т*

304. Наименование месторождения: Карагайское (участок Карагайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 801, ЖПГ - 33, газ – 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,961 тыс.т*

305. Наименование месторождения: Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 65*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,398 тыс.т*

306. Наименование месторождения: Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 219, ЖПГ - 7, газ – 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,814 тыс.т*

307. Наименование месторождения: Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29, ЖПГ - 1, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,093 тыс.т*

308. Наименование месторождения: Козловское (участок Козловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1311, газ – 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,52 тыс.т*

309. Наименование месторождения: Колыванское (участок Колыванское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 591, газ - 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,194 тыс.т*

310. Наименование месторождения: Красногородецкое (участок Красногородецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 570*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,115 тыс.т*

311. Наименование месторождения: Красноярский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 802, ЖПГ - 36, газ – 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,263 тыс.т*

312. Наименование месторождения: Криволукское (участок Криволукское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 563, ЖПГ - 85, газ – 197*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,797 тыс.т*

313. Наименование месторождения: Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 284*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,461 тыс.т*

314. Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 931, ЖПГ - 97, газ – 64*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 29,988 тыс.т*

315. Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10156, ЖПГ - 552, газ – 583*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 266,946 тыс.т*

316. Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 41, ЖПГ - 2, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,833 тыс.т*

317. Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 155, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,163 тыс.т*

318. Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 193, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,153 тыс.т*

319. Наименование месторождения: *Митяевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 50, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,238 тыс.т*

320. Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 330, ЖПГ - 20, газ – 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,171 тыс.т*

321. Наименование месторождения: *Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5326, ЖПГ - 822, газ – 840*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 42,908 тыс.т*

322. Наименование месторождения: *Льяное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 35, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,752 тыс.т*

323. Наименование месторождения: *Мухановское (участок Мухановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12724, ЖПГ - 711, газ – 991*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 189,622 тыс.т*

324. Наименование месторождения: *Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4353, ЖПГ - 382, газ – 456*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,397 тыс.т*

325. Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1836, ЖПГ - 43, газ – 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,786 тыс.т*

326. Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 356*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,951 тыс.т*

327. Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2522, ЖПГ - 149, газ – 165*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 55,261 тыс.т*

328. Наименование месторождения: *Ново-Крутяковское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,954 тыс.т*

329. Наименование месторождения: Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1419, ЖПГ - 122, газ – 167*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,647 тыс.т*

330. Наименование месторождения: Обоинское (участок Обоинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 349*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,715 тыс.т*

331. Наименование месторождения: Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 567*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,723 тыс.т*

332. Наименование месторождения: Ольховское (участок Ольховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 51*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,682 тыс.т*

333. Наименование месторождения: Орлянокское (участок Орлянокское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 169*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,763 тыс.т*

334. Наименование месторождения: Островское (участок Островское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 31, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,727 тыс.т*

335. Наименование месторождения: Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1753, ЖПГ - 190, газ – 190*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,298 тыс.т*

336. Наименование месторождения: Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 645, ЖПГ - 22, газ – 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 24,442 тыс.т**

337. Наименование месторождения: Покровское (участок Покровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 5599**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 66,11 тыс.т**

338. Наименование месторождения: Половецкое (участок Половецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 368, ЖПГ - 11, газ – 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 9,856 тыс.т**

339. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 25, ЖПГ - 1, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,931 тыс.т**

340. Наименование месторождения: Радаевское (участок Радаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4980**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 58,31 тыс.т*

341. Наименование месторождения: Рассветское (участок Рассветское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 99, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,304 тыс.т*

342. Наименование месторождения: Репьевское (участок Репьевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 214, ЖПГ - 2, газ – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,003 тыс.т*

343. Наименование месторождения: Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 330*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,012 тыс.т*

344. Наименование месторождения: Садовое (участок Садовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 738, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,304 тыс.т*

345. Наименование месторождения: Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 656*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 32,279 тыс.т*

346. Наименование месторождения: Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1900*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 46,975 тыс.т*

347. Наименование месторождения: Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 179*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,549 тыс.т*

348. Наименование месторождения: Семеновское (участок Семеновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 259, ЖПГ - 6, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,471 тыс.т*

349. Наименование месторождения: Серноводское (участок Серноводское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 125*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,238 тыс.т*

350. Наименование месторождения: Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 107, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,342 тыс.т*

351. Наименование месторождения: Славкинское (участок Славкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3035*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,478 тыс.т*

352. Наименование месторождения: Смагинское (участок Смагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 933*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,146 тыс.т*

353. Наименование месторождения: Советское (участок Советское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 470, ЖПГ - 26, газ – 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,678 тыс.т*

354. Наименование месторождения: Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 937, ЖПГ - 69, газ – 75*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,454 тыс.т*

355. Наименование месторождения: Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 115, ЖПГ - 2, газ – 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,428 тыс.т*

356. Наименование месторождения: Сосновское (участок Сосновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7086, газ - 123*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 32,465 тыс.т*

357. Наименование месторождения: Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1658, ЖПГ - 36, газ – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 39,431 тыс.т*

358. Наименование месторождения: Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,628 тыс.т*

359. Наименование месторождения: Субботинское (участок Субботинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 199*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,467 тыс.т*

360. Наименование месторождения: Сургутское (участок Сургутское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 528, газ - 28**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 43,006 тыс.т**

361. Наименование месторождения: Сызранское (участок Сызранское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 91**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,131 тыс.т**

362. Наименование месторождения: Тверское (участок Тверское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1663, ЖПГ - 64, газ – 176**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 74,4 тыс.т**

363. Наименование месторождения: Уваровское (участок Уваровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1819, ЖПГ - 34, газ - 35**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 40,508 тыс.т**

364. Наименование месторождения: Утевское (участок Утевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3999, ЖПГ - 183, газ – 178*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,689 тыс.т*

365. Наименование месторождения: Хилковское (участок Хилковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 491, ЖПГ - 23, газ – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,114 тыс.т*

366. Наименование месторождения: Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,269 тыс.т*

367. Наименование месторождения: Чеховское (участок Чеховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,518 тыс.т*

368. Наименование месторождения: Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 404*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,025 тыс.т*

369. Наименование месторождения: Юдинское (участок Юдинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,112 тыс.т*

370. Наименование месторождения: Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 70*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,581 тыс.т*

371. Наименование месторождения: Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2604, ЖПГ - 56, газ – 84*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,755 тыс.т*

372. Наименование месторождения: Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2362, газ - 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 136,555 тыс.т*

373. Наименование месторождения: Южно-Славкинское (участок Кельвейский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 323*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,67 тыс.т*

374. Наименование месторождения: Яблонеvское (участок Яблонеvское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 433, газ - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,013 тыс.т*

375. Наименование месторождения: Яблонеvый овраг (участок месторождение Яблонеvый овраг)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,089 тыс.т*

376. Наименование месторождения: Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3710*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,566 тыс.т*

377. Наименование месторождения: *Ясневско-Гараевское (участок Ясневско-Гараевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 279, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,961 тыс.т*

378. Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 176, ЖПГ - 12, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,083 тыс.т*

379. Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 216, ЖПГ - 30, газ – 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,993 тыс.т*

380. Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 120, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,089 тыс.т*

381. Наименование месторождения: Гришаевское (Гришаевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,086 тыс.т*

382. Наименование месторождения: Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,704 тыс.т*

383. Наименование месторождения: Колпинское (Колпинская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 118*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,268 тыс.т*

384. Наименование месторождения: Кордонное (Кордонная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,935 тыс.т*

385. Наименование месторождения: *Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14, ЖПГ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,041 тыс.т*

386. Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 170, газ - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,396 тыс.т*

387. Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 332, ЖПГ - 13, газ – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,833 тыс.т*

388. Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26, ЖПГ - 3, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,277 тыс.т*

389. Наименование месторождения: Рудниковское (Участок Рудниковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 158, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,849 тыс.т*

390. Наименование месторождения: Северо-Рюминское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,247 тыс.т*

391. Наименование месторождения: Раковское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,089 тыс.т*

392. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 61, ЖПГ - 1, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,152 тыс.т*

393. Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Самсоновский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,447 тыс.т*

394. Наименование месторождения: *Волгановское (участок Волгановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 224*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,518 тыс.т*

395. Наименование месторождения: *Горьковское (участок Горьковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,023 тыс.т*

396. Наименование месторождения: *Западно-Шпильское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 248, газ - 26.*

397. Наименование месторождения: Шпильское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24, ЖПГ - 3, газ - 3.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,361 тыс.т*

398. Наименование месторождения: Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 723*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 39,299 тыс.т*

399. Наименование месторождения: Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,21 тыс.т*

400. Наименование месторождения: Рюминское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,386 тыс.т*

401. Наименование месторождения: Супоневское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,324 тыс.т*

402. Наименование месторождения: Зубовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 69*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,853 тыс.т*

403. Наименование месторождения: Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 804*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 55,412 тыс.т*

404. Наименование месторождения: Зимарное (Зимарный участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 138, ЖПГ - 5, газ - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,368 тыс.т*

405. Наименование месторождения: Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17, ЖПГ - 1, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,212 тыс.т*

406. Наименование месторождения: Губаревское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 50, газ - 3.*

407. Наименование месторождения: Санталовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14, газ - 3*

408. Наименование месторождения: Чулпанское (Чулпанский участок недр)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 15, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,251 тыс.т*

409. Наименование месторождения: Низовское (Низовский участок недр)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 438, ЖПГ - 20, газ - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 60,005 тыс.т*

410. Наименование месторождения: Игонькинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,165 тыс.т*

411. Наименование месторождения: Ялтаусское (Ялтаусский участок недр)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 28*

412. Наименование месторождения: Падовское (участок Падовский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 63*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,199 тыс.т*

413. Наименование месторождения: Свинодубравское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,778 тыс.т*

414. Наименование месторождения: Куцебовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 97, газ - 349*

415. Наименование месторождения: Кареловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,16 тыс.т*

416. Наименование месторождения: Гнездинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 38*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,711 тыс.т*

417. Наименование месторождения: Лецевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 35*

418. Наименование месторождения: Киргизовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 492*

419. Наименование месторождения: Киселевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 53*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,557 тыс.т*

420. Наименование месторождения: Медведевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,026 тыс.т*

421. Наименование месторождения: Ново-Городецкое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,217 тыс.т*

422. Наименование месторождения: Поплавское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,51 тыс.т*

423. Наименование месторождения: Гауровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 67*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,906 тыс.т*

424. Наименование месторождения: Участок недр: Западно-Чонский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: 1067758710458

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 56213, газ - 843.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом

425. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеищерский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 10881, газ - 5049*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

426. Наименование месторождения: Участок недр: Гудаутский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 118360*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

427. Наименование месторождения: Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 66949, газ - 80680*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

428. Наименование месторождения: Участок недр: Масловский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

429. Наименование месторождения: Участок недр: Чагринский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

430. Наименование месторождения: Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 76*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,178 тыс.т*

431. Наименование месторождения: Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 315*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,982 тыс.т*

432. Наименование месторождения: Серноводское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,728 тыс.т*

433. Наименование месторождения: Заманкульское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,758 тыс.т*

434. Наименование месторождения: Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 50860, газ - 30230*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

435. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 113 646, газ - 375 466; размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1 028 146, газ - 2 904 258*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом

436. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 889687, газ - 1060114*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

437. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 3

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 154075, газ - 3427286*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

438. Наименование месторождения: Участок Южно-Черноморский

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: нефть- 373680*

439. Наименование месторождения: Лисянский участок

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 388080, газ - 381652*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

440. Наименование месторождения: Кашеваровский участок

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54419, газ - 42337.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

441. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-1

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 447063, газ - 294943*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

442. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 419072, газ - 304241*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

443. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-3.

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 672563, газ - 371596*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

444. Наименование месторождения: Персеевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85338, газ - 92037.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

445. Наименование месторождения: Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 194613, газ - 209892.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

446. Наименование месторождения: Федынский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1348518, газ - 1231426.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

447. Наименование месторождения: Западно-Монгинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 482, газ - 630.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

448. Наименование месторождения: Ножай-Юртовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 6528.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

449. Наименование месторождения: Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1263.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

450. Наименование месторождения: Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 603*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

451. Наименование месторождения: Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3669.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

452. Наименование месторождения: Медынское Море (Медынско-Варандейский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Арктикшельфтегаз"*
Место нахождения: *183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*
ИНН: *5190412432*
ОГРН: *1025100833427*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть – 4127*

453. Наименование месторождения: Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*
Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*
ИНН: *8913000816*
ОГРН: *1028900897574*

Вид полезного ископаемого: *газ*
Размер доказанных запасов: *газ - 57233*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 1226,364 млн.м3*

454. Наименование месторождения: Пырейное газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.*
ИНН: *8904005920*
ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *конденсат - 482, газ - 17910*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 310,128 млн.м3*

455. Наименование месторождения: Хадыряхинское (Хадыряхинский участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.*
ИНН: *8904005920*
ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 203, газ - 38973*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 283,018 млн.м3*

456. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3152, газ – 279962*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 2,011 тыс.т; газ природный 2581,188 млн.м3*

457. Наименование месторождения: Среднеботуобинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 32690, газ - 871*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 281,724 тыс.т; конденсат 0,735 тыс.т; газ природный 0,522 млн.м3*

458. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Поморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: конденсат - 2046, газ - 22925*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

459. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 46815, газ - 27977.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

460. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: газ - 77059.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

461. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1133712, газ - 1508672.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

462. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 896838, газ - 974348.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

463. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Карский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535121, газ - 1069665.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

464. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1289427, газ - 1424070.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

465. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Ленский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1842736, газ - 1522626.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

466. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Русский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 17216, газ - 8934.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

467. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96603.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

468. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 76503, газ - 30687.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

469. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5784, газ - 407.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

470. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 188897, газ - 322337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

471. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768160, газ - 1853740.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

472. Наименование месторождения: Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2658*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 71,475 тыс.т*

473. Наименование месторождения: Самотлорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 381017, газ - 57320*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3568,363 тыс.т*

474. Наименование месторождения: Самотлорское (Северная часть)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 136198, газ - 9609*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1107,598 тыс.т*

475. Наименование месторождения: Каменное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 172300, газ - 16241*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 481,867 тыс.т*

476. Наименование месторождения: Талинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 63695, газ - 34592*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 455,872 тыс.т*

477. Наименование месторождения: Назымское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 544*

478. Наименование месторождения: Нерцетинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 356*

479. Наименование месторождения: Тункорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 123*

480. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 110069, газ - 21023*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 583,496 тыс.т*

481. Наименование месторождения: Верхнеколик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31424, газ - 12515*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 263,033 тыс.т*

482. Наименование месторождения: Ван-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 27277, газ - 7024*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 288,028 тыс.т*

483. Наименование месторождения: Вахитовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7212, ЖПГ - 612, газ - 845*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 211,762 тыс.т*

484. Наименование месторождения: Бахиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7817, газ - 8676*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 69,098 тыс.т*

485. Наименование месторождения: Северо-Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13894, газ - 4738*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 120,822 тыс.т*

486. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23977, ЖПГ - 1038, газ - 922*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 395,69 тыс.т*

487. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9837, ЖПГ - 242, газ - 343*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 244,597 тыс.т*

488. Наименование месторождения: Росташинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13660, ЖПГ - 4065, газ - 9284*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 71,778 тыс.т*

489. Наименование месторождения: Конновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3045, ЖПГ - 286, газ - 2752*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,782 тыс.т*

490. Наименование месторождения: Ольховское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5001, ЖПГ - 2369, газ - 3801*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 61,877 тыс.т*

491. Наименование месторождения: Гаршинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11016, ЖПГ - 2941, газ - 5012*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 315,607 тыс.т*

492. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14231, ЖПГ - 479, газ - 347*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 347,113 тыс.тгаз природный 1,826 млн.м3*

493. Наименование месторождения: Уренское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9113, газ - 228**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 99,029 тыс.т**

494. Наименование месторождения: Усть-Тегусское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 49493, газ - 1347**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1462,911 тыс.т**

495. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 564**

496. Наименование месторождения: Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1831, газ - 156**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 35,845 тыс.т**

497. Наименование месторождения: Северо-Даниловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Иркутск*
ИНН: *3808079367*
ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 986, газ - 120*

498. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Иркутск*
ИНН: *3808079367*
ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 137937, газ - 29050*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1982,458 тыс.т; конденсат 1,782 тыс.т*

499. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть -15185, газ - 84725*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,617 тыс.т, газ 2,223 млн.м³*

500. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский, Ресурсный ЛУ)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 62750, газ - 407906*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 316,21 тыс.т; газ*

природный 1527,747 млн.м3

501. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 167769, газ - 9412*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,55 тыс.мгаз природный 7,211 млн.м3*

502. Наименование месторождения: Русско-Реченское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4400, газ - 26451*

503. Наименование месторождения: Северо-Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Варьеганское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603157278*

ОГРН: *1088603006942*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8556, газ - 8067*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 108,846 тыс.т; конденсат 9,648 тыс.т; газ природный 51,692 млн.м3*

504. Наименование месторождения: Герасимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3973, ЖПГ - 33, газ - 117**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 45,847 тыс.т**

505. Наименование месторождения: Давыдовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5956, ЖПГ - 1183, газ - 1600**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 42,945 тыс.т**

506. Наименование месторождения: Загорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9432, ЖПГ - 344**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 68,685 тыс.т**

507. Наименование месторождения: Зайкинско-Зоринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6256, ЖПГ - 606, газ - 4675**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 21,929 тыс.т; конденсат 0,728 тыс.т; газ природный 11,208 млн.м3**

508. Наименование месторождения: Курманаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2013, ЖПГ - 40, газ - 87*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 40,396 тыс.т*

509. Наименование месторождения: Пронькинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11698, ЖПГ - 470, газ - 505*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 161,347 тыс.тгаз природный 0,24 млн.м3*

510. Наименование месторождения: Родинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7181, ЖПГ - 160, газ - 231*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 70,205 тыс.т*

511. Наименование месторождения: Самодуровское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1499, газ - 26*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,623 тыс.т*

512. Наименование месторождения: Тананыкское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2038, ЖПГ - 109, газ - 151*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,666 тыс.т*

513. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7331*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 258,692 тыс.т*

514. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1516*

515. Наименование месторождения: Южно-Петъегское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2423, газ - 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,71 тыс.т*

516. Наименование месторождения: Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10412, газ - 1226*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 172,077 тыс.т*

517. Наименование месторождения: Кошильское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6253, газ - 483*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 90,482 тыс.т*

518. Наименование месторождения: Пермьковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4983, газ - 228*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 88,293 тыс.т*

519. Наименование месторождения: Донецко-Сыртвовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5062, газ - 378*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 37,294 тыс.т*

520. Наименование месторождения: Ай-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 554, газ - 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,08 тыс.т*

521. Наименование месторождения: Агаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 75*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,127 тыс.т*

522. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 589*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 29,097 тыс.т*

523. Наименование месторождения: Березовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 338**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 11,232 тыс.т**

524. Наименование месторождения: Ботвинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 15**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,055 тыс.т**

525. Наименование месторождения: Графское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 171**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 15,195 тыс.т**

526. Наименование месторождения: Журавлевско-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 673**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 8,958 тыс.т**

527. Наименование месторождения: Завьяловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 41**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,951 тыс.т**

528. Наименование месторождения: Западно-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 786**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 7,687 тыс.т**

529. Наименование месторождения: Ибряевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 847**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 29,74 тыс.т**

530. Наименование месторождения: Ивановское-2

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 267*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,026 тыс.т*

531. Наименование месторождения: Каменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 80*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,479 тыс.т*

532. Наименование месторождения: Карповское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 433*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,231 тыс.т*

533. Наименование месторождения: Краснонивское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 300*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,065 тыс.т*

534. Наименование месторождения: Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1681*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,883 тыс.т*

535. Наименование месторождения: Кристальное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,227 тыс.т*

536. Наименование месторождения: Кушиниковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 270*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,245 тыс.т*

537. Наименование месторождения: Натальинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 67*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,001 тыс.т*

538. Наименование месторождения: Новокудринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 65*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,534 тыс.т*

539. Наименование месторождения: Новомихайловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 114*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,606 тыс.т*

540. Наименование месторождения: Новофедоровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,894 тыс.т*

541. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 81*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,537 тыс.т*

542. Наименование месторождения: Саврушинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1683*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,248 тыс.т*

543. Наименование месторождения: Сакадинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 212*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,321 тыс.т*

544. Наименование месторождения: Северо-Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 585*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,396 тыс.т*

545. Наименование месторождения: Султангулово-Заглядинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4926*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,677 тыс.т*

546. Наименование месторождения: Тарханское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1103*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,223 тыс.т*

547. Наименование месторождения: Школьное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 460*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,693 тыс.т*

548. Наименование месторождения: Южно-Султангуловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 124*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,942 тыс.т*

549. Наименование месторождения: Сусликовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*
ИНН: *8609000160*
ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 123, газ - 60*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,332 тыс.т*

550. Наименование месторождения: Западно-Ермаковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 942, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,341 тыс.т*

551. Наименование месторождения: Орехово-Ермаковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17413, газ - 959*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 118,982 тыс.т*

552. Наименование месторождения: Хохловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 497, газ - 41*

553. Наименование месторождения: Чехлонейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1351 газ - 58*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,945 тыс.т*

554. Наименование месторождения: Малочерногорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1343, газ - 242*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 39,936 тыс.т*

555. Наименование месторождения: Узунское (Малореченковский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 135, газ - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,969 тыс.т*

556. Наименование месторождения: Узунское (Южно-Узунский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское"*

нефтегазодобывающее предприятие"

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 794, газ - 91*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,225 тыс.т*

557. Наименование месторождения: Окуневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 730, газ - 91*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,205 тыс.т*

558. Наименование месторождения: Колик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4307, газ - 491*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 159,714 тыс.т*

559. Наименование месторождения: Алябьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 539*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,84 тыс.т*

560. Наименование месторождения: Ананьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 740, ЖПГ - 10, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,552 тыс.т*

561. Наименование месторождения: Баклановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2455, ЖПГ - 78, газ - 80*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 64,281 тыс.т*

562. Наименование месторождения: Боголюбовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3660, ЖПГ - 98, газ - 165*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,611 тыс.т*

563. Наименование месторождения: Бугринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 299, ЖПГ - 10, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,75 тыс.т*

564. Наименование месторождения: Вишиневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 655, газ - 1368*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,8 тыс.т; конденсат 5,923 тыс.т; газ природный 31,474 млн.м3*

565. Наименование месторождения: Воробьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1067, ЖПГ - 33, газ - 37*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,04 тыс.т*

566. Наименование месторождения: Восточно-Капитоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 911*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 26,912 тыс.т*

567. Наименование месторождения: Восточно-Малаховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1251, ЖПГ - 6, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 50,347 тыс.т*

568. Наименование месторождения: Врезовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 826, газ - 19*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,366 тыс.т*

569. Наименование месторождения: Горное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 754, ЖПГ - 17, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,246 тыс.т*

570. Наименование месторождения: Гремячевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 254, ЖПГ - 29, газ - 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,251 тыс.т*

571. Наименование месторождения: Докучаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 140, ЖПГ - 3, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,229 тыс.т*

572. Наименование месторождения: Долговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1410, ЖПГ - 70, газ - 94*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 42,062 тыс.т*

573. Наименование месторождения: Донское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 770, ЖПГ - 7, газ - 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,048 тыс.т*

574. Наименование месторождения: Ефремо-Зыковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 943, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,904 тыс.т*

575. Наименование месторождения: Западно-Куштакское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 201, ЖПГ - 5, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,826 тыс.т*

576. Наименование месторождения: Ишувское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 653, ЖПГ - 7, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,576 тыс.т*

577. Наименование месторождения: Кодаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3530, ЖПГ - 87*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,563 тыс.т*

578. Наименование месторождения: Красногвардейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 608, ЖПГ - 17, газ - 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,175 тыс.т*

579. Наименование месторождения: Красное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1484, ЖПГ - 85, газ - 151*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,354 тыс.т*

580. Наименование месторождения: Восточно-Ефимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

581. Наименование месторождения: Восточно-Волостновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 634, газ - 71*

582. Наименование месторождения: Кулагинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 81*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,462 тыс.т*

583. Наименование месторождения: Пролетарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,013 тыс.т; газ природный 0,031 млн.м3*

584. Наименование месторождения: Широкодольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2301, ЖПГ - 567, газ - 1522*

585. Наименование месторождения: Южно-Волостновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 418, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,462 тыс.т*

586. Наименование месторождения: Васильевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9*

587. Наименование месторождения: Волостновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 646*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 50,319 тыс.т*

588. Наименование месторождения: Западно-Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2337, газ - 243*

589. Наименование месторождения: Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2809, ЖПГ - 660, газ - 548*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 66,694 тыс.т*

590. Наименование месторождения: Луговое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 18, ЖПГ - 1, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,804 тыс.т*

591. Наименование месторождения: Малаховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 293, ЖПГ - 1, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,321 тыс.т*

592. Наименование месторождения: Моргуновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4483, ЖПГ - 86, газ - 122*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 114,349 тыс.т*

593. Наименование месторождения: Новодолговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 332, ЖПГ - 7, газ - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,232 тыс.т*

594. Наименование месторождения: Новолюбимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть -1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,419 тыс.т*

595. Наименование месторождения: Новомедведкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1653, ЖПГ - 32, газ - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,285 тыс.т*

596. Наименование месторождения: Пасмуровский участок Воронцовского

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48, ЖПГ - 3, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,856 тыс.т*

597. Наименование месторождения: Пешковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 80, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,186 тыс.т*

598. Наименование месторождения: Пойменное с Нечаевским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 82*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,304 тыс.т*

599. Наименование месторождения: Пономаревское с Отрадненским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2933, газ - 228*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,331 тыс.т*

600. Наименование месторождения: Рашкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 78, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,776 тыс.т*

601. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 130, ЖПГ - 18, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,046 тыс.т*

602. Наименование месторождения: Родниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10957, газ - 543*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,446 тыс.т*

603. Наименование месторождения: Романовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1916, газ - 108*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,356 тыс.т*

604. Наименование месторождения: Рыбкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 918*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,13 тыс.т*

605. Наименование месторождения: Рябиновое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 345, ЖПГ - 48, газ - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,808 тыс.т*

606. Наименование месторождения: Свердловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 543, ЖПГ - 26, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,893 тыс.т*

607. Наименование месторождения: Севастьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 90, ЖПГ - 3, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,632 тыс.т*

608. Наименование месторождения: Скворцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 676, ЖПГ - 29, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,884 тыс.т*

609. Наименование месторождения: Спасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 57, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,011 тыс.т*

610. Наименование месторождения: Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 477, ЖПГ - 14, газ - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,691 тыс.т*

611. Наименование месторождения: Таращанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 448, газ - 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,928 тыс.т*

612. Наименование месторождения: Токское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1933, ЖПГ - 25, газ - 64*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,066 тыс.т*

613. Наименование месторождения: Шулаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1388, ЖПГ - 16, газ - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,734 тыс.т*

614. Наименование месторождения: Южно-Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 154, ЖПГ - 2, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,493 тыс.т*

615. Наименование месторождения: Полуныхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3656*

616. Наименование месторождения: Нижнекеумское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 143*

617. Наименование месторождения: Кирилкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 292*

618. Наименование месторождения: Радонежское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2670, газ - 78*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,923 тыс.т*

619. Наименование месторождения: Гун-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2564, газ - 396*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,498 тыс.т*

620. Наименование месторождения: Лор-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1329*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 26,3 тыс.т*

621. Наименование месторождения: Новомолодежное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 692, газ - 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,287 тыс.т*

622. Наименование месторождения: Тюменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2176, газ - 327*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,357 тыс.т*

623. Наименование месторождения: Малоуимское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 154*

624. Наименование месторождения: Резвовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 281*

625. Наименование месторождения: Среднекумовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12*

626. Наименование месторождения: Таврическое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 276*

627. Наименование месторождения: Западно-Эпасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9980*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 227,611 тыс.т*

628. Наименование месторождения: им. Малыка

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3151*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 148,395 тыс.т*

629. Наименование месторождения: Северо-Тяжинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 710*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,112 тыс.т*

630. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2303*

631. Наименование месторождения: Северо-Качкарское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 32*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,457 тыс.т*

632. Наименование месторождения: Центрально-Алымское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 236*

633. Наименование месторождения: Южно-Гавриковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2765*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,79 тыс.т*

634. Наименование месторождения: Восточно-Толкаевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 822, ЖПГ - 15, газ - 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,414 тыс.т*

635. Наименование месторождения: Западно-Петропавловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 509, ЖПГ - 12, газ - 17**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 19,04 тыс.т**

636. Наименование месторождения: Пьяновское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 92, ЖПГ - 2, газ - 2**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,957 тыс.т**

637. Наименование месторождения: Погромненское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**
ИНН: **5603015662**
ОГРН: **1055603028183**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 426, газ - 14**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,59 тыс.т**

638. Наименование месторождения: Твердиловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**
ИНН: **5603015662**
ОГРН: **1055603028183**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,511 тыс.т**

639. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7094, газ - 8044*

640. Наименование месторождения: Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14239, газ - 11925*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 926,496 тыс.мгз природный 0,01 млн.м3*

641. Наименование месторождения: Восточно-Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 415, газ - 2*

642. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42573, газ - 36732*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,037 тыс.т*

643. Наименование месторождения: Восточно-Зайкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 79, газ - 830*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,095 тыс.т; газ природный 0,371 млн.м3*

644. Наименование месторождения: Рубцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 119*

645. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 739*

646. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10164, газ - 737*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 370,37 тыс.тгаз природный 0,767 млн.м3*

647. Наименование месторождения: Смоляное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1142, ЖПГ - 30, газ - 101*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,939 тыс.т*

648. Наименование месторождения: Северо-Родинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,188 тыс.т*

649. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Варнецкий

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 80258, газ - 313862.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

650. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Альбановский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 450398, газ - 246378*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

651. Наименование месторождения: Восточно-Сибирский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

нефть - 1367000, газ - 1166000

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

652. Наименование месторождения: Амур-Лиманский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 5400, газ - 29400*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

653. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7685, газ - 4021*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

654. Наименование месторождения: Северо-Венинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*

ИНН: *6501162162*

ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 376, газ - 3045*

655. Наименование месторождения: Кайганско-Васюканское-море

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Элвари Нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть -31 322, газ - 27 204.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

656. Наименование месторождения: Нижнеджербинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 253, газ - 16 184*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

657. Наименование месторождения: Среднебирюкский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 154, газ - 9799*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

658. Наименование месторождения: Ичемминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы нефть и конденсат 18 974, газ - 2 964*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS*

659. Наименование месторождения: Юганский 11

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4817*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным методом*

660. Наименование месторождения: Юганский 12

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5790*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

661. Наименование месторождения: Кыпакынский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*
ИНН: 7705856587
ОГРН: 5087746092451

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 5505, газ - 8779*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

662. Наименование месторождения: Восточно-Толькинский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*
ИНН: 7705856587
ОГРН: 5087746092451

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 6040, газ - 90799*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

663. Наименование месторождения: Берганты-Мыльский участок

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*
ИНН: 8610010727
ОГРН: 1028601496725

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 364*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным способом

664. Наименование месторождения: Восточно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3693*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

665. Наименование месторождения: Западно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 15202*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

666. Наименование месторождения: Притаймырский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 800 000, газ - 575 000.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

667. Наименование месторождения: Темрюкско-Ахтарский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**
ИНН: **2312099856**
ОГРН: **1022301976290**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7257**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

668. Наименование месторождения: Дерюгинский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 164024, газ - 131462**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

669. Наименование месторождения: Каркасный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 4211, газ - 34845**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

670. Наименование месторождения: Южно-Кустарниковый

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 5840, газ - 48793**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

671. Наименование месторождения: Ваиуткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 5257, газ - 100**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Российская классификация

672. Наименование месторождения: Южно-Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 14365*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

673. Наименование месторождения: Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 13814*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

674. Наименование месторождения: Кеумский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 48216*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

675. Наименование месторождения: Участок №2 гряды Чернышева

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: 1028601496725

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12239*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

676. Наименование месторождения: *Роговский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 8143*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

677. Наименование месторождения: *Талинский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5571*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

678. Наименование месторождения: *Южно-Гавриковский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 993*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

679. Наименование месторождения: Тюменский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 446*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

680. Наименование месторождения: Северо-Тарасовский (нижележащие горизонты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы: нефть - 1*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS

681. Наименование месторождения: Мусакайский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 311*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

682. Наименование месторождения: Братское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, жилой район Паду, ул. 25-летия Братскгэсстрой, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ - 84*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,314 тыс.т; газ природный 3,382 млн.м3*

683. Наименование месторождения: Западно-Ярудейский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер общих перспективных ресурсов категории С3: нефть и конденсат –13930, газ - 14600**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

684. Наименование месторождения: Точипылькынский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер общих перспективных ресурсов категории С3: нефть и конденсат – 2080, газ - 4587.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

685. Наименование месторождения: Малохадыряхинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 30700, газ - 75700**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

686. Наименование месторождения: Участок Аномальный

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 13177, газ - 48267**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностный метод

687. Наименование месторождения: Участок Хейгинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 9689, газ - 31190.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностный метод

688. Наименование месторождения: *Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96400, газ - 228200*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

689. Наименование месторождения: *Ютырмальский участок*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 239, газ - 1334*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

690. Наименование месторождения: *Кумэжинский участок*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "СН Инвест"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СН Инвест"*

Место нахождения: *166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8*

ИНН: *2983006955*

ОГРН: *1088383000232*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 2016, газ - 8733*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

691. Наименование месторождения: Коровинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЕвроСеверНефть"*

Место нахождения: *166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8*

ИНН: *7709765620*

ОГРН: *1077762505303*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 43, газ - 4563*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

692. Наименование месторождения: Гусиноземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные и подготовленные ресурсы: нефть - 75100.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

693. Наименование месторождения: Центрально-Татарский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные и подготовленные ресурсы: нефть - 51300; газ - 160800*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

694. Наименование месторождения: Южно-Катанглийский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1821, газ - 1030*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

695. Наименование месторождения: Кунгасалахский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 15500; газ - 7400*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

696. Наименование месторождения: Южно-Таркосалинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 8564, газ - 395*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

697. Наименование месторождения: Кубалахский (Красноярский край)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 13464, газ - 23148*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

698. Наименование месторождения: Олекминский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 4095, газ - 3724*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

699. Наименование месторождения: Среднееленский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, Газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1901, газ - 874*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

700. Наименование месторождения: Купчиктахский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 46066, газ - 17340**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

701. Наименование месторождения: Владимирский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 41476, газ - 5128**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

702. Наименование месторождения: Тайтымский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 9467**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

703. Наименование месторождения: Кутулукский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 12757**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

704. Наименование месторождения: Салпадаяхский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: 7727004530
ОГРН: 1027739465632

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1208; Газ - 31073*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*

705. Наименование месторождения: Кичкасский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 614*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*

706. Наименование месторождения: Южно-Мыхпайский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ г- Югра, город Нижневартовск*
ИНН: 8603089934
ОГРН: 1028600940576

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 23*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*

707. Наименование месторождения: Нижний Гун-Еганский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ г- Югра, город Нижневартовск*
ИНН: 8603089934
ОГРН: 1028600940576

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1031*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

708. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Богатинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 24250, газ - 62110**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

709. Наименование месторождения: Юганский 13

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 10000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

710. Наименование месторождения: Юганский 20

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 10000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

711. Наименование месторождения: Сургутский 5

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: Нефть - 12000.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

712. Наименование месторождения: Подлесный (Широкодольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ABC1 - 20**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

713. Наименование месторождения: Верхнекубинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 55000, газ - 122000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ.

714. Наименование месторождения: Посойский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 51000, газ - 105000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

715. Наименование месторождения: Алдаркинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 10000, газ - 5500*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

716. Наименование месторождения: Кинельский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 1118; C2 – 36*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

717. Наименование месторождения: Восточно-Тюменский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ г- Югра, город Нижневартовск*

ИНН: 8603089934

ОГРН: 1028600940576

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 1457*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

718. Наименование месторождения: Вонтерский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: 8603089941

ОГРН: 1028600944250

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 4177; C2 – 3874.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

719. Наименование месторождения: Арланское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 72 691, газ – 1 077.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1020,306 тыс.т тыс.тонн**

720. Наименование месторождения: Туймазинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 14 391, газ – 299.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 150,446 тыс.т тыс.тонн**

721. Наименование месторождения: Манчаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10 542, газ – 119.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 150,935 тыс.т тыс.тонн**

722. Наименование месторождения: Илишевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*
Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11 183, газ – 221.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 185,51 тыс.т тыс.тонн*

723. Наименование месторождения: *Игровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*
Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6 326, газ – 180.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 116,018 тыс.т тыс.тонн*

724. Наименование месторождения: *Четырманское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*
Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6 581, газ – 166.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 111,629 тыс.т тыс.тонн*

725. Наименование месторождения: *Югомашевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*
Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*
ИНН: *0274051582*

ОГРН: 1020202555240

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24 610, газ – 516.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 207,162 тыс.т тыс.тонн*

726. Наименование месторождения: Знаменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8 254, газ – 416.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 151,348 тыс.т тыс.тонн*

727. Наименование месторождения: им. Р. Требса

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Полюс"*

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть –33 494 (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса), с учетом 100% запасов ООО «Башнефть-Полюс».*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 553,928 тыс.т тыс.тонн*

728. Наименование месторождения: им А. Титова

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Полюс"*

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть –33 494 (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса), с учетом 100% запасов ООО «Башнефть-Полюс».*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 71,121 тыс.т*

тыс.тонн

729. Наименование месторождения: Соровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Соровскнефть"**

Место нахождения: **625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

Вид полезного ископаемого: **углеводородное сырье**

Размер доказанных запасов: **нефть - 13 198, газ – 545.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 558,772 тыс.т тыс.тонн**

730. Наименование месторождения: Екатериновский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 11100, газ - 3100.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

731. Наименование месторождения: Черноярский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 15400, газ - 3000.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

732. Наименование месторождения: Юртаевский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 15700, газ - 1600.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

733. Наименование месторождения: Мархаянский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Иркутск*
ИНН: 3808079367
ОГРН: 1023801017580

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 38900, газ - 27000.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

734. Наименование месторождения: Средне-Кочемский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Иркутск*
ИНН: 3808079367
ОГРН: 1023801017580

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 101600, газ - 46700.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ.

735. Наименование месторождения: Ай-Яунский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*
ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: С1 - 4951, С2 - 33242.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ.

736. Наименование месторождения: Назымский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: С1 - 4499, С2 - 53445**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ.

737. Наименование месторождения: Мирный

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер прогнозных и подготовленных ресурсов: нефть - 7420, конденсат - 10300, газ - 130150.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ.

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

1. Номер лицензии: СЫК 02598 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-26**

Срок действия лицензии: **2039-05-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно - Баганское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: СЫК 02593 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-25**

Срок действия лицензии: **2033-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баганское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: СЫК 02600 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-26**

Срок действия лицензии: **2045-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо - Баганское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: СЫК 02591 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-25

Срок действия лицензии: 2034-09-30

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно - Ваякское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: СЫК 02595 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-26

Срок действия лицензии: 2039-05-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ваякошорское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: СЫК 02592 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-25

Срок действия лицензии: 2039-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднемакарихинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: СЫК 02594 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2017-01-26***

Срок действия лицензии: ***2039-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салюкинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: СЫК 02597 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2017-01-26***

Срок действия лицензии: ***2098-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сандивейское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения

полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: НРМ 00800 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2182-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чернаяюское месторождение вала Гамбурицева

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: НРМ 00801 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нядейюское месторождение вала Гамбурицева

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

11. Номер лицензии: НРМ 00802 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2103-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хасырейское месторождение вала Гамбурцева

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: НРМ 00803 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2026-08-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осовейский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: НРМ 00804 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2034-11-16**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лабаганский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

14. Номер лицензии: ЮСХ 01610 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазовое месторождение Кыдылань

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

15. Номер лицензии: ЮСХ 01598 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2031-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Колендо

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

16. Номер лицензии: ЮСХ 01594 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2035-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газоконденсатное месторождение Усть-Томи

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: ЮСХ 01605 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газоконденсатное месторождение Узловое

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: ЮСХ 01600 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтяное месторождение Одопту

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: ЮСХ 01603 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-01-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Паромай

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: ЮСХ 01590 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: ЮСХ 01596 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Уйглекуты

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

22. Номер лицензии: ЮСХ 01587 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Набилъ

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

23. Номер лицензии: ЮСХ 01595 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтяное месторождение Катангли

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

24. Номер лицензии: ЮСХ 01592 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазоконденсатное месторождение Нижнее Даги

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

25. Номер лицензии: ЮСХ 01589 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газоконденсатное месторождение Усть-Эвай

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

26. Номер лицензии: ЮСХ 01597 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Мухто

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

27. Номер лицензии: ЮСХ 01606 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Западное Сабо

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

28. Номер лицензии: ЮСХ 01611 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтяное месторождение Эхаби

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

29. Номер лицензии: ЮСХ 01607 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-10-17***

Срок действия лицензии: ***2038-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

30. Номер лицензии: ЮСХ 01602 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-10-17***

Срок действия лицензии: ***2038-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению

в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

31. Номер лицензии: ЮСХ 01608 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Северная Оха

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

32. Номер лицензии: ЮСХ 01591 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазоконденсатное месторождение Монги

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

33. Номер лицензии: ЮСХ 01601 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

34. Номер лицензии: ЮСХ 01593 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Восточное Даги

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

35. Номер лицензии: ЮСХ 01604 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2023-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтегазовое месторождение Шхунное

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

36. Номер лицензии: ЮСХ 01599 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтяное месторождение Центральная Оха

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

37. Номер лицензии: ЮСХ 01609 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

газонефтяное месторождение Восточное Эхаби

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

38. Номер лицензии: ШОМ 16286 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-28**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедра от 07.12.2016 № 709***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 2) завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2022; 3) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 4) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 5) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ: 1) срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации

на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 2) срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 60 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения. Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. - Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

39. Номер лицензии: СЛХ 02518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами,**

земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

40. Номер лицензии: СЛХ 02505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2122-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

41. Номер лицензии: СЛХ 02514 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2109-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Харампурский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы,**

установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

42. Номер лицензии: СЛХ 02499 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2092-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнепурпейский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

43. Номер лицензии: СЛХ 02515 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

44. Номер лицензии: СЛХ 02497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2094-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоурнейский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

45. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2069-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

46. Номер лицензии: СЛХ 02506 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2132-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

47. Номер лицензии: СЛХ 02516 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2150-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

48. Номер лицензии: СЛХ 02504 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пурнейский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

49. Номер лицензии: СЛХ 02500 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Губкинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

50. Номер лицензии: СЛХ 02513 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Тарасовский участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"***

Место нахождения: ***629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96***

ИНН: ***7705856587***

ОГРН: ***5087746092451***

51. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2012-07-31***

Срок действия лицензии: ***2039-07-18***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кынско-Часельский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

52. Номер лицензии: ХМН 03283НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-11-24

Срок действия лицензии: 2039-04-17

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

53. Номер лицензии: ХМН 03306 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-16

Срок действия лицензии: 2039-03-17

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Правдинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

54. Номер лицензии: ХМН 03298 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-12-19

Срок действия лицензии: 2048-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремовский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

55. Номер лицензии: ХМН 03279 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-11-23*

Срок действия лицензии: *2039-04-24*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Угутский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

56. Номер лицензии: ХМН 03288 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-11-25*

Срок действия лицензии: *2039-03-23*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньяминский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

57. Номер лицензии: ХМН 03303 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-13**

Срок действия лицензии: **2037-04-17**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудринский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

58. Номер лицензии: ХМН 03297 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-19**

Срок действия лицензии: **2086-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Майский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

59. Номер лицензии: ХМН 03287 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

60. Номер лицензии: ХМН 03336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-03-30**

Срок действия лицензии: **2103-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

61. Номер лицензии: ХМН 03282 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-11-24

Срок действия лицензии: 2030-04-17

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Омбинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

62. Номер лицензии: ХМН 03361 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-05-04

Срок действия лицензии: 2067-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петелинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

63. Номер лицензии: ХМН 16316 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2120-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правдинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

64. Номер лицензии: ХМН 16317 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2113-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приобский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

65. Номер лицензии: ХМН 03284 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-11-24

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приразломный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

66. Номер лицензии: ХМН 03289 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

67. Номер лицензии: ХМН 03359 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

Срок действия лицензии: **2180-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (пласт ЮС-0) участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

68. Номер лицензии: ХМН 03305 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-16**

Срок действия лицензии: **2039-04-17**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Салымский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

69. Номер лицензии: ХМН 16185 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-06**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солкинский (южная часть) участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

70. Номер лицензии: ХМН 03285 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебалыкский (основная часть) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

71. Номер лицензии: ХМН 03281 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2039-08-16**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами,**

земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

72. Номер лицензии: ХМН 03304 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-13**

Срок действия лицензии: **2039-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тепловский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

73. Номер лицензии: ХМН 03280 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-23**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Угутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

74. Номер лицензии: ХМН 03326 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2075-06-21

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Балыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

75. Номер лицензии: ХМН 03335 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-03-30

Срок действия лицензии: 2080-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фаинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

76. Номер лицензии: ХМН 03360 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-05-04

Срок действия лицензии: 2093-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

77. Номер лицензии: ХМН 03358 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-03**

Срок действия лицензии: **2108-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сургутский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

78. Номер лицензии: ХМН 03286 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

79. Номер лицензии: ХМН 16172 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-21**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Салымский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

80. Номер лицензии: ХМН 16164 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-03**

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Встречный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных

ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

81. Номер лицензии: ХМН 03327НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2022-11-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чупальский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

82. Номер лицензии: ХМН 03334 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-29**

Срок действия лицензии: **2033-04-27**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тепловский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

83. Номер лицензии: КРР 02848 НП

Дата выдачи лицензии: *10.08.2016*

Срок действия лицензии: *2021-06-30*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

84. Номер лицензии: КРР 16318 НП

Дата выдачи лицензии: *2017-02-09*

Срок действия лицензии: *2031-04-14*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вадинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

85. Номер лицензии: КРР 02874 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-10-25**

Срок действия лицензии: **2018-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Лодочный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

86. Номер лицензии: КРР 02879 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-11-09**

Срок действия лицензии: **2026-07-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аявинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

87. Номер лицензии: КРР 16315 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2026-07-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Джелиндуконский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

88. Номер лицензии: КРР 02895 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-21**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Терско-Камовский участок южная часть

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений*

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

89. Номер лицензии: КРР 02880 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-09**

Срок действия лицензии: **2031-12-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулиндинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

90. Номер лицензии: ИРК 03358 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-03-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сугдинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

91. Номер лицензии: ИРК 03359 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Даниловский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

92. Номер лицензии: ИРК 03364 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Могдинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

93. Номер лицензии: ИРК 03360 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санарский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

94. Номер лицензии: ИРК 03361 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Преображенский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

95. Номер лицензии: ИРК 03362 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2033-04-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умоткинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

96. Номер лицензии: ТОМ 02099 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-09-30**

Срок действия лицензии: **2026-12-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куль-Ёганский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

97. Номер лицензии: ТОМ 02103 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-01**

Срок действия лицензии: **2026-12-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пудинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

98. Номер лицензии: КРР 15931 НР

Дата выдачи лицензии: 2015-12-02

Срок действия лицензии: 2112-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск*

ИНН: 2437261631

ОГРН: 1042400920077

99. Номер лицензии: КРР 02740 НР

Дата выдачи лицензии: 2015-11-18

Срок действия лицензии: 2112-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Востсибнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*
ИНН: *7710007910*
ОГРН: *1028800000855*

100. Номер лицензии: KPP 15954 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-12-21*

Срок действия лицензии: *2029-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос.экспертизы по результатам поисково-оценочных работ; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 24 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

101. Номер лицензии: KPP 15953 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-12-21*

Срок действия лицензии: *2150-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юрубченский блок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

102. Номер лицензии: ТОМ 00052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-09-18**

Срок действия лицензии: **2021-09-17**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аленкинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

103. Номер лицензии: ТОМ 00075 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2145-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

104. Номер лицензии: ТОМ 00076 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

105. Номер лицензии: ТОМ 00077 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

106. Номер лицензии: ТОМ 00078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2139-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малореченский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

107. Номер лицензии: ТОМ 00079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2106-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ломовой участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

108. Номер лицензии: ТОМ 00080 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1998-10-29*

Срок действия лицензии: *2093-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катильгинский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

109. Номер лицензии: ТОМ 00081 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1998-10-29*

Срок действия лицензии: *2119-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Останинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

110. Номер лицензии: ТОМ 00082 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2155-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

111. Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лугинецкий участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

112. Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

Срок действия лицензии: **2105-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

113. Номер лицензии: ТОМ 00085 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

Срок действия лицензии: **2114-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Олений участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

114. Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1999-04-08***

Срок действия лицензии: ***2099-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игольско-Таловый участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

115. Номер лицензии: ТОМ 00087 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1999-04-09*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чкаловский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

116. Номер лицензии: ТОМ 00088 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1999-04-09*

Срок действия лицензии: *2093-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Катильгинский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

117. Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2159-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

118. Номер лицензии: ТОМ 00091 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2056-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лонтын-Яхский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

119. Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-09-17**

Срок действия лицензии: **2114-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

120. Номер лицензии: ТОМ 00046 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-09-17**

Срок действия лицензии: **2199-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

121. Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *1998-09-18*

Срок действия лицензии: *2021-09-17*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондаковский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

122. Номер лицензии: ТОМ 00051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1998-09-18*

Срок действия лицензии: *2021-09-17*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тамбаевский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

123. Номер лицензии: ХМН 00345 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-06-10*

Срок действия лицензии: *2145-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

124. Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-11-08**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вахский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

125. Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-09-08**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

126. Номер лицензии: ХМН 00342 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-09-08**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуденный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

127. Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-03-18**

Срок действия лицензии: **2041-03-17**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайский участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

128. Номер лицензии: ХМН 00347 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-06-10**

Срок действия лицензии: **2038-12-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

129. Номер лицензии: ХМН 00346 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-06-10

Срок действия лицензии: 2041-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевской участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

130. Номер лицензии: ТОМ 14838 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2009-12-31

Срок действия лицензии: 2125-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черемшанский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

131. Номер лицензии: ТОМ 14839 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2009-12-31*

Срок действия лицензии: *2079-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колотушный участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*
Не является резидентом РФ

132. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

Срок действия лицензии: *2021-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Аркутун-Даги

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата.

Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

133. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

Срок действия лицензии: *2021-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата

Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

134. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

Срок действия лицензии: *2021-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

135. Номер лицензии: ИРК16171 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-10-21

Срок действия лицензии: 2032-09-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Чонский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

136. Номер лицензии: ИРК16170 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-10-21

Срок действия лицензии: 2032-09-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеичерский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

137. Номер лицензии: СЛХ 02516 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2059-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

138. Номер лицензии: ШАЗ 11445 НП

Дата выдачи лицензии: **2003-02-28**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

Вид лицензии: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2017 года; Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных

подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектной документации: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации Изменения к лицензии. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе, представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

139. Номер лицензии: ШКС 10967 НП

Дата выдачи лицензии: 2000-12-18

Срок действия лицензии: **2024-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Северо-Каспийская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации изменений к Лицензии.

Сроки начала работ:

-срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр.

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе, представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информации отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Ингушинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Ингушинефть"**

Место нахождения: *Республика Ингушетия , г. Малгобек, ул.Оксанова, 2а*
ИНН: *0601008540*
ОГРН: *1110601000212*

140. Номер лицензии: НЗР00182НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-05-16*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабулак-Ачалукское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Ингушнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Ингушнефть"***

Место нахождения: *Республика Ингушетия , г. Малгобек, ул.Оксанова, 2а*

ИНН: *0601008540*

ОГРН: *1110601000212*

141. Номер лицензии: НЗР00181НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-05-16*

Срок действия лицензии: *2064-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малгобек-Вознесенское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «"НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Нальчик*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

142. Номер лицензии: НАЛ 00760 НП

Дата выдачи лицензии: *2017-02-22*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арак-Далатарекское нефтяное месторождение

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Нальчик*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

143. Номер лицензии: НАЛ 00759 НП

Дата выдачи лицензии: *2017-02-22*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением*

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбизжинское месторождение

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

144. Номер лицензии: ГРЗ 00125 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2017-03-09***

Срок действия лицензии: ***2018-03-01***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Андреевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

145. Номер лицензии: ГРЗ 00147 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2039-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Брагунское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

146. Номер лицензии: ГРЗ 00139 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2151-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гойт-Кортовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

147. Номер лицензии: ГРЗ 00126 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-03-09

Срок действия лицензии: 2022-03-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горячеисточненское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

148. Номер лицензии: ГРЗ 00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2036-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудермесское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

149. Номер лицензии: ГРЗ 00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2047-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минеральное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

150. Номер лицензии: ГРЗ00148 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2050-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

151. Номер лицензии: ГРЗ 00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2029-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правобережное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

152. Номер лицензии: ГРЗ 00122 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-03-09

Срок действия лицензии: 2021-03-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Брагунское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

153. Номер лицензии: ГРЗ 00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2032-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Старогрозненское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

154. Номер лицензии: ГРЗ 00144 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-28

Срок действия лицензии: 2040-03-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах". Документы по продлению срока действия лицензии находятся на рассмотрении в Федеральном агентстве по недропользованию (Роснедра).

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ханкальское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

155. Номер лицензии: ГРЗ 00145 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-28**

Срок действия лицензии: **2026-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хаян-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

156. Номер лицензии: ГРЗ 00123 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-03-09**

Срок действия лицензии: **2022-03-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эльдаровское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

157. Номер лицензии: КРД 05280 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-11-10

Срок действия лицензии: 2034-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Абино-Украинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

158. Номер лицензии: КРД 05309 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-12-27

Срок действия лицензии: 2073-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анастасиевско – Троицкое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

159. Номер лицензии: КРД 052861 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2034-11-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ахтырско-Бугундырское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

160. Номер лицензии: КРД 05276 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2035-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Дыш

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

161. Номер лицензии: КРД 05278 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2034-11-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Анастасиевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

162. Номер лицензии: КРД 05269 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2034-06-29**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

месторождение Зыбза Глубокий Яр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

163. Номер лицензии: КРД 05283 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2058-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

164. Номер лицензии: КРД 05282НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кузнецовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

165. Номер лицензии: КРД 05306 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курчанское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

166. Номер лицензии: КРД 05296 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-28**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Левкинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

167. Номер лицензии: КРД05274 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2025-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Николаевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

168. Номер лицензии: КРД 05300 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-28**

Срок действия лицензии: **2034-11-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Нефтяное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

169. Номер лицензии: КРД 05271 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2035-01-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северско-Западно-Афипское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

170. Номер лицензии: КРД 05298 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-28**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

171. Номер лицензии: КРД 05270 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2034-11-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Холмское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

172. Номер лицензии: КРД 05275 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шептальское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

173. Номер лицензии: КРД 05311 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2071-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славянско-Темрюкский участок,

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

174. Номер лицензии: СТВ 01220 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подсолнечное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

175. Номер лицензии: СТВ01209 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камышовое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

176. Номер лицензии: СТВ 01214 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2076-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лесное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

177. Номер лицензии: СТВ 01199 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2032-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бектемировское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

178. Номер лицензии: СТВ 01215 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2026-06-07***

Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мектебское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

179. Номер лицензии: СТВ 01217 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2026-06-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Надеждинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

180. Номер лицензии: СТВ 01200 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

181. Номер лицензии: СТВ 01207 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2052-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

182. Номер лицензии: СТВ 01206 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2052-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

183. Номер лицензии: СТВ 01225 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урожайненское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

184. Номер лицензии: СТВ 01197 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

185. Номер лицензии: СТВ 01203 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2026-06-07***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Безводненское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

186. Номер лицензии: СТВ 01204 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мектебское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

187. Номер лицензии: СТВ 01222 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

188. Номер лицензии: СТВ 01201 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2026-06-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Величаевско-Колодезное месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

189. Номер лицензии: СТВ 01210 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2019-12-01***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ковыльное месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

190. Номер лицензии: СТВ 01224 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-05***

Срок действия лицензии: ***2019-12-01***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с***

сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухановское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

191. Номер лицензии: СТВ 01219 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Озек-Суат

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

192. Номер лицензии: СТВ 01223 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор Северный

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

193. Номер лицензии: СТВ 01226 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2019-06-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Острогорское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

194. Номер лицензии: СТВ 01216 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Молодежное месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

195. Номер лицензии: СТВ 01213 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-12-05*

Срок действия лицензии: *2060-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курган-Амурское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

196. Номер лицензии: СТВ 01221 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-12-05*

Срок действия лицензии: *2189-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прасковейское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Место нахождения: ***Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск***

ИНН: ***0541000600***

ОГРН: ***1020502459713***

197. Номер лицензии: МАХ 00655 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-21***

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Юбилейное месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск,*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

198. Номер лицензии: МАХ 00667 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озерное месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

199. Номер лицензии: МАХ 00669 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Равнинное месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Место нахождения: ***Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск***

ИНН: ***0541000600***

ОГРН: ***1020502459713***

200. Номер лицензии: МАХ 00670 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-21***

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольное месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

201. Номер лицензии: МАХ 00672НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

202. Номер лицензии: МАХ00674НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солончаковое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке

месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

203. Номер лицензии: МАХ 00675 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

204. Номер лицензии: МАХ 00677 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюбинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

205. Номер лицензии: МАХ 00680 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование**

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

206. Номер лицензии: МАХ 00681 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

207. Номер лицензии: МАХ 00685 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-10**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Избербаши

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

208. Номер лицензии: МАХ 00690 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Махачкала-Тарки

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых/хродного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Махачкала*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

209. Номер лицензии: МАХ 00692 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-08-17*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Димитровское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

210. Номер лицензии: ИЖВ00423 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1999-07-22*

Срок действия лицензии: *2033-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ломовского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

211. Номер лицензии: ИЖВ00424 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-07-22**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

212. Номер лицензии: ИЖВ00422 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1999-07-22

Срок действия лицензии: 2057-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ончугинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акватория**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

213. Номер лицензии: ИЖВ00131 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-01

Срок действия лицензии: 2100-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

214. Номер лицензии: ИЖВ00132 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-08-01*

Срок действия лицензии: *2104-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

215. Номер лицензии: ИЖВ00133 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-16*

Срок действия лицензии: *2088-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кырыкмасское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

216. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-26**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ельниковское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

217. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-02

Срок действия лицензии: 2042-03-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прикамский участок Ельниковского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение с/Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

218. Номер лицензии: ИЖВ00136 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-18

Срок действия лицензии: 2062-03-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Архангельское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

219. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

220. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2068-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

221. Номер лицензии: ИЖВ00139 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

222. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-26*

Срок действия лицензии: *2111-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

223. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-17*

Срок действия лицензии: *2034-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

224. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-17***

Срок действия лицензии: ***2034-03-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

225. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-17

Срок действия лицензии: 2034-03-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

226. Номер лицензии: ИЖВ00146 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-02

Срок действия лицензии: 2031-03-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Еснейского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

227. Номер лицензии: ИЖВ00148 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-01**

Срок действия лицензии: **2096-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Есенецкого месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

228. Номер лицензии: ИЖВ00147 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-01**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лозинский участок Есене́йского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

229. Номер лицензии: ИЖВ00170 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-01*

Срок действия лицензии: *2121-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Есене́йское поднятие Есене́йского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

230. Номер лицензии: ИЖВ00171 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-22**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

231. Номер лицензии: ИЖВ00172 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-22**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

232. Номер лицензии: ИЖВ00173 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-23***

Срок действия лицензии: ***2042-03-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании***

недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

233. Номер лицензии: ИЖВ00174 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-24**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Ижевского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

234. Номер лицензии: ИЖВ00175 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-24**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

235. Номер лицензии: ИЖВ00176 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-24***

Срок действия лицензии: ***2033-03-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Северного участка Ижевского

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

236. Номер лицензии: ИЖВ00177 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-23*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

237. Номер лицензии: ИЖВ00178 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-23*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

238. Номер лицензии: ИЖВ00179 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-23**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

239. Номер лицензии: ИЖВ00180 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2050-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бегеишкинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

240. Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-23***

Срок действия лицензии: ***2033-03-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

241. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2037-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

242. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2037-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

243. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

244. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

245. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

246. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-28*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

247. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-18*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,***

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

248. Номер лицензии: ИЖВ00189 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-18**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

249. Номер лицензии: ИЖВ00200 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-15**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

250. Номер лицензии: ИЖВ00 201 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-15*

Срок действия лицензии: *2147-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

251. Номер лицензии: ИЖВ00 202 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-29*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

252. Номер лицензии: ИЖВ00190 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-22*

Срок действия лицензии: *2031-03-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

253. Номер лицензии: ИЖВ00191 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-22**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

254. Номер лицензии: ИЖВ00192 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-22**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

255. Номер лицензии: ИЖВ00193 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

256. Номер лицензии: ИЖВ00 194 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-04**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

257. Номер лицензии: ИЖВ00 195 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-04**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных

ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

258. Номер лицензии: ИЖВ00 196 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-02**

Срок действия лицензии: **2103-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

259. Номер лицензии: ИЖВ00198 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-03**

Срок действия лицензии: **2079-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

260. Номер лицензии: ИЖВ00197 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-03**

Срок действия лицензии: **2094-06-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

261. Номер лицензии: ИЖВ00199 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-02**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуринского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

262. Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2034-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акватория***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

263. Номер лицензии: ИЖВ00213 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-25***

Срок действия лицензии: ***2078-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: 1021801147774

264. Номер лицензии: ИЖВ00 485 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2000-10-18

Срок действия лицензии: 2080-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Заборского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

265. Номер лицензии: ИЖВ 00486 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2000-10-18

Срок действия лицензии: 2099-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

266. Номер лицензии: ИЖВ 13587 НР

Дата выдачи лицензии: **2006-05-10**

Срок действия лицензии: **2031-04-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карсовайский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством России для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

267. Номер лицензии: СМР 02182 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-18**

Срок действия лицензии: **2089-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Маланинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения

определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

268. Номер лицензии: СМР01959НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-09-22***

Срок действия лицензии: ***2091-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аглосское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

269. Номер лицензии: СМР02000НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-01-26***

Срок действия лицензии: **2092-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алакаевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

270. Номер лицензии: СМР02050НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2116-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алексеевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

271. Номер лицензии: СМР15987НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бариновско-Лебяжинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

272. Номер лицензии: СМР02024НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2110-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерско-Чубовское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

273. Номер лицензии: СМР02030НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-25*

Срок действия лицензии: *2060-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатыревское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

274. Номер лицензии: СМР02035НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-01

Срок действия лицензии: 2087-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

275. Номер лицензии: СМР01990НЭ

Дата выдачи лицензии: 2015-12-30

Срок действия лицензии: 2202-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боровское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование**

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

276. Номер лицензии: СМР15983 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2127-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхне-Ветлянское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

277. Номер лицензии: СМР16008 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-10**

Срок действия лицензии: **2054-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ветлянское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

278. Номер лицензии: СМР12071НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2110-12-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Винно-Банновское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

279. Номер лицензии: СМР02055НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-22*

Срок действия лицензии: *2095-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волгановское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

280. Номер лицензии: СМР02027НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2077-10-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточное месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

281. Номер лицензии: СМР02008 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2035-10-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гайдаровское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

282. Номер лицензии: СМР02036 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2049-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ганинско-Янгульское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

283. Номер лицензии: СМР16007НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-16**

Срок действия лицензии: **2040-10-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбатовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

284. Номер лицензии: СМР02005НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-01*

Срок действия лицензии: *2122-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбуновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

285. Номер лицензии: СМР02100 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2040-10-09*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Городецкое месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

286. Номер лицензии: СМР01980НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2030-10-20**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", переоформление в связи с изменением организационно-правовой формы**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горьковский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

287. Номер лицензии: СМР02107НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2035-10-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гражданское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

288. Номер лицензии: СМР02002НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-01-29**

Срок действия лицензии: **2040-10-09**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грековское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

289. Номер лицензии: СМР02053 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюжевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

290. Номер лицензии: СМР02037 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2095-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

291. Номер лицензии: СМР02106 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2076-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Евгеньевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

292. Номер лицензии: СМР01979 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Екатериновское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

293. Номер лицензии: СМР02009 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2064-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Желябовское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

294. Номер лицензии: СМР02103 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2034-06-06*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жигулевское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

295. Номер лицензии: ОРБ02909НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2083-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жуковское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

296. Номер лицензии: СМР02006 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-03***

Срок действия лицензии: ***2034-06-06***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заборовское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

297. Номер лицензии: СМР01993НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-30***

Срок действия лицензии: ***2074-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Коммунарское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

298. Номер лицензии: СМР02109НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Широкинский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

299. Номер лицензии: СМР01983НР

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2035-11-30*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимарное месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча и разведка полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

300. Номер лицензии: СМР02023 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2093-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зольненское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения

полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

301. Номер лицензии: СМР01967НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-11-03**

Срок действия лицензии: **2184-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

302. Номер лицензии: СМР02093НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2030-11-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игонькинский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

303. Номер лицензии: СМР02102НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-29**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ильменёвское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

304. Номер лицензии: СМР02097НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2033-10-08*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казанское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

305. Номер лицензии: СМР02094НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2030-10-20*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабикуловский участок недр

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

306. Номер лицензии: СМР02047НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2033-03-16**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карагайское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

307. Номер лицензии: СМР02046НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-02

Срок действия лицензии: 2029-11-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кареловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

308. Номер лицензии: СМР02038НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-02

Срок действия лицензии: 2083-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карлово-Сытовское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

309. Номер лицензии: СМР02004НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2034-08-22*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кинель-Черкасское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

310. Номер лицензии: СМР02007НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-03*

Срок действия лицензии: *2034-02-24*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньзякское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

311. Номер лицензии: СМР02058НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-22***

Срок действия лицензии: ***2028-03-24***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киселёвское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

312. Номер лицензии: СМР16010НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-10

Срок действия лицензии: 2035-03-16

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Козловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

313. Номер лицензии: СМР02101НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-04-29

Срок действия лицензии: 2035-10-25

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колыванское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

314. Номер лицензии: СМР02098НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-29**

Срок действия лицензии: **2035-10-09**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногородское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

315. Номер лицензии: СМР15985НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2033-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

316. Номер лицензии: СМР02089НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2039-10-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Криволукское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

317. Номер лицензии: СМР02127НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2097-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кротковско-Алешкинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

318. Номер лицензии: СМР02115НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-16*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудиновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

319. Номер лицензии: СМР15984НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2039-05-30*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулешовское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, у* Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

320. Номер лицензии: СМР02003НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2034-02-24*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курско-Кулагинское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

321. Номер лицензии: СМР02105НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2035-03-16**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лагодское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

322. Номер лицензии: СМР01987НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-12-29*

Срок действия лицензии: *2138-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лоховское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

323. Номер лицензии: СМР16067НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2040-10-09*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малышевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

324. Номер лицензии: СМР01994НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-12-30*

Срок действия лицензии: *2033-11-29*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медведевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

325. Номер лицензии: СМР16012НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-11*

Срок действия лицензии: *2130-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Михайловско-Коханское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

326. Номер лицензии: СМР01984НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2110-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

327. Номер лицензии: СМР02051НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2151-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неклюдовское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

328. Номер лицензии: СМР02121НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-18*

Срок действия лицензии: *2095-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Никольско-Спиридоновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

329. Номер лицензии: СМР02096НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-29**

Срок действия лицензии: **2036-05-04**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Аманакское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

330. Номер лицензии: СМР02061НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-24**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Запрудненское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

331. Номер лицензии: СМР02129НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-30**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Ключевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

332. Номер лицензии: СМР02095НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2039-08-22*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Обоинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

333. Номер лицензии: СМР02067НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-24*

Срок действия лицензии: *2088-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озеркинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

334. Номер лицензии: СМР02062НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-24***

Срок действия лицензии: ***2027-12-26***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

335. Номер лицензии: СМР02122НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-18**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Орлянокское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

336. Номер лицензии: СМР02099НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-29**

Срок действия лицензии: **2025-03-16**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Островское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

337. Номер лицензии: СМР16005НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-30*

Срок действия лицензии: *2034-03-23*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подгорненское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

338. Номер лицензии: СМР02108НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подъем-Михайловское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

339. Номер лицензии: СМР02020НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-16**

Срок действия лицензии: **2129-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

340. Номер лицензии: СМР02054НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Половецкое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

341. Номер лицензии: СМР02012НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2038-12-28**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

342. Номер лицензии: СМР01970НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-11-09*

Срок действия лицензии: *2098-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радаевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

343. Номер лицензии: СМР02022НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2085-04-13*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рассветское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

344. Номер лицензии: СМР02013НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-04***

Срок действия лицензии: ***2034-08-22***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Репьевское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

345. Номер лицензии: СМР02014НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2071-03-16*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврухинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

346. Номер лицензии: СМР02025НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2099-03-16*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Садовый

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

347. Номер лицензии: СМР02039НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2069-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самсоновский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

348. Номер лицензии: СМР02026НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2093-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сарбайско-Мочалеевский

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

349. Номер лицензии: СМР02029НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-25**

Срок действия лицензии: **2039-05-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Каменское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

350. Номер лицензии: СМР02073НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2034-10-14*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Максимовское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

351. Номер лицензии: СМР02011НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-04*

Срок действия лицензии: *2039-08-22*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Семеновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование***

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

352. Номер лицензии: СМР02041НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

353. Номер лицензии: СМР02012НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2034-11-29**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сидоровское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

354. Номер лицензии: СМР02120НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2160-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славкинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

355. Номер лицензии: СМР02032НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-29*

Срок действия лицензии: *2101-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смагинское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

356. Номер лицензии: СМР02040НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2077-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

357. Номер лицензии: СМР02033НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-29**

Срок действия лицензии: **2081-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сологаевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

358. Номер лицензии: СМР02065НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-24**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солоцкое месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

359. Номер лицензии: СМР02066НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-24***

Срок действия лицензии: ***2099-03-30***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сосновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

360. Номер лицензии: СМР01991НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-12-30*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Софинско-Дзержинское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

361. Номер лицензии: СМР02016НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-16*

Срок действия лицензии: *2080-06-06*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрельненское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

362. Номер лицензии: СМР02019НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-16**

Срок действия лицензии: **2087-04-07**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Субботинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

363. Номер лицензии: СМР02048НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-02

Срок действия лицензии: 2113-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сургутское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

364. Номер лицензии: СМР02031НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-29

Срок действия лицензии: 2073-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сызранское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

365. Номер лицензии: СМР02069НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2107-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тверское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

366. Номер лицензии: СМР02064НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-24*

Срок действия лицензии: *2085-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Уваровское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

367. Номер лицензии: СМР16066НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-05-20***

Срок действия лицензии: ***2034-05-30***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Утевское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

368. Номер лицензии: СМР02130НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-30*

Срок действия лицензии: *2034-08-22*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хилковское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

369. Номер лицензии: СМР02034НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-01*

Срок действия лицензии: *2106-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хомяковское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование***

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

370. Номер лицензии: СМР02042НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2046-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чеховское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

371. Номер лицензии: СМР02068НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шумолгинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

372. Номер лицензии: СМР02116НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2027-12-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юдинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

373. Номер лицензии: СМР02072НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2081-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутлеровское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

374. Номер лицензии: СМР16006НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-10*

Срок действия лицензии: *2039-08-22*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование***

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

375. Номер лицензии: СМР02070НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Орловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

376. Номер лицензии: СМР01992НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-30**

Срок действия лицензии: **2033-05-04**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яблоневское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

377. Номер лицензии: СМР02077НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Яблоневый овраг

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

378. Номер лицензии: СМР02052НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2102-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Якушкинское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

379. Номер лицензии: СМР02075НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2052-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ясневско-Гараевское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

380. Номер лицензии: СМР02057НР

Дата выдачи лицензии: **2016-03-22**

Срок действия лицензии: **2032-06-18**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

381. Номер лицензии: СМР02114НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-05-16

Срок действия лицензии: 2075-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Голубевская площадь

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

382. Номер лицензии: СМР02087НР

Дата выдачи лицензии: 2016-04-25

Срок действия лицензии: 2030-11-30

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гнездинский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

383. Номер лицензии: СМР02085НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-25**

Срок действия лицензии: **2056-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гришаевская площадь

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

384. Номер лицензии: СМР01988НР

Дата выдачи лицензии: **2015-12-29**

Срок действия лицензии: **2031-11-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: ***для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

385. Номер лицензии: СМР02104НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-05-13***

Срок действия лицензии: ***2069-12-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колпинская площадь

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

386. Номер лицензии: СМР02110НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-16*

Срок действия лицензии: *2082-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кордонная площадь

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

387. Номер лицензии: СМР02124НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2073-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчанодольская площадь

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

388. Номер лицензии: СМР02118НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2073-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петруховская площадь

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

389. Номер лицензии: СМР02117НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-17*

Срок действия лицензии: *2094-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиненковская площадь

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

390. Номер лицензии: СМР02125НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2058-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Поплавская площадь

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

391. Номер лицензии: СМР02074НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Речной

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

392. Номер лицензии: СМР02112НР

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2034-08-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рудниковский лицензионный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

393. Номер лицензии: СМР02126НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-19**

Срок действия лицензии: **2018-09-06**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Флеровская площадь

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

394. Номер лицензии: СМР15986НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2031-11-30*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Селитьбенский лицензионный участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

395. Номер лицензии: СМР02084НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2047-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

396. Номер лицензии: СМР01989НР

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-30***

Срок действия лицензии: ***2035-10-25***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шиханский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

397. Номер лицензии: СМР 02043 НП

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2020-06-01*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Масловский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

398. Номер лицензии: СМР 02049 НП

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2019-06-01*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чагринский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

399. Номер лицензии: СМР 02119 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2035-10-09**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Городецкий

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

400. Номер лицензии: СМР02018НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-16**

Срок действия лицензии: **2042-05-04**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шпильское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

401. Номер лицензии: СМР01972НР

Дата выдачи лицензии: **2015-12-15**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Можаровский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ермак Нефтегаз»**

Место нахождения: **119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

402. Номер лицензии: KPP 16160 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-09-30**

Срок действия лицензии: **2031-04-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

403. Номер лицензии: НРМ 00805 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2036-05-05**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наульский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы,**

установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

404. Номер лицензии: СТВ 01196 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2031-04-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение (поле Атчибарское)

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

405. Номер лицензии: СМР 02091 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2036-07-27**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Падовский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

406. Номер лицензии: СМР02001НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2074-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заграничный участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

407. Номер лицензии: СМР02092 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-04-27

Срок действия лицензии: 2116-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фатеевский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

408. Номер лицензии: ЮСХ 01612 НП

Дата выдачи лицензии: 2016-10-17

Срок действия лицензии: 2019-06-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Монгинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

409. Номер лицензии: ГРЗ 00128 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-03-09**

Срок действия лицензии: **2017-06-29**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ножай-Юртовский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

410. Номер лицензии: ГРЗ00149 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-04-28**

Срок действия лицензии: **2017-06-29**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Грозненский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

411. Номер лицензии: ГРЗ 00138 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-04-28**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

412. Номер лицензии: ГРЗ 00127 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-03-09**

Срок действия лицензии: **2021-12-31**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Грозненский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"*

Место нахождения: *183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*

ИНН: *5190412432*

ОГРН: *1025100833427*

413. Номер лицензии: ШБМ 11356 НР

Дата выдачи лицензии: *2002-12-26*

Срок действия лицензии: *2025-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

414. Номер лицензии: СЛХ 00509 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1998-07-01*

Срок действия лицензии: *2040-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

сеноманская залежь пласта ПК1 Губкинского месторождения

Вид лицензии: **Добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

415. Номер лицензии: *СЛХ 02495 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2016-12-08*

Срок действия лицензии: *2021-02-28*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейный участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

416. Номер лицензии: *СЛХ 02496 НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-12-08*

Срок действия лицензии: *2031-09-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадырьяхинский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений***

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

417. Номер лицензии: СЛХ 02494 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-31**

Срок действия лицензии: **2023-03-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**
Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**
ИНН: **1433015633**
ОГРН: **1021400967532**

418. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-04-12**

Срок действия лицензии: **2130-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

центральный нефтяной блок Среднеботуобинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

419. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-03-28**

Срок действия лицензии: **2032-02-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, жилой район Паду, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

420. Номер лицензии: ИРК 03283 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-06*

Срок действия лицензии: *2039-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01588 НЭ***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Братское месторождение

Вид лицензии: ***Для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

421. Номер лицензии: НЗР00178НР

Дата выдачи лицензии: *2016-12-14*

Срок действия лицензии: *2037-09-27*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

422. Номер лицензии: ИЖВ01802НР

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2037-11-16**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

423. Номер лицензии: ИЖВ01803НР

Дата выдачи лицензии: *2012-11-16*

Срок действия лицензии: *2037-11-16*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

424. Номер лицензии: ИЖВ01804НЭ

Дата выдачи лицензии: *2012-11-16*

Срок действия лицензии: *2032-11-16*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения

полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

425. Номер лицензии: ИЖВ01805НЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2032-11-16**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

426. Номер лицензии: СМР01971НР

Дата выдачи лицензии: **2015-12-08**

Срок действия лицензии: **2037-11-08**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

427. Номер лицензии: СМР01974НР

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-15***

Срок действия лицензии: ***2037-11-08***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании***

недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

428. Номер лицензии: СМР02088НР

Дата выдачи лицензии: *2016-04-27*

Срок действия лицензии: *2037-11-08*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

429. Номер лицензии: СМР02090НР

Дата выдачи лицензии: *2016-04-27*

Срок действия лицензии: *2036-12-02*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением*

организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

430. Номер лицензии: СМР02123НР

Дата выдачи лицензии: *2016-05-18*

Срок действия лицензии: *2034-08-10*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании*

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

431. Номер лицензии: ШМЛ 16190 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

ст 10.1 Закона "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах", приказ Роснедр от 23.08.2016 № 516**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анисинско-Новосибирский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 13.02.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) до 13.02.2016 выполнить аэромагнитные работы в объеме не менее 40 000 км²; 2) до 13.02.2023 сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; в период с 14.02.2019 по 13.02.2021 – не менее 4000 пог. км ежегодно; в период с 2022-2023 – не менее 12 000 пог. км ежегодно. 3) до 13.02.2020 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; 4) до 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; 4) в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) в течение шести лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3)- 4) настоящих Условий; 6) не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектной документации. - Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. - Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр федерального значения разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства; 2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ; 3) государственной регистрации работ у Распорядителя недр; 4) согласования с Ленским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ; 5) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; 7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- В соответствии с законодательством Российской Федерации Владелец лицензии (подрядчики) имеет право в границах Участка недр осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

432. Номер лицензии: ШМЛ 16192 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах";**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного 13.02.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: 1) не позднее 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Усть-Оленекском участке недр федерального значения»; 2) не позднее 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; 3) не позднее 13.02.2021 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: не позднее 13.02.2017 – не менее 4000 пог. км; не позднее 13.02.2018 – не менее 2500 пог. км, не позднее 13.02.2020 – не менее 3000 пог. км; не позднее 13.02.2021 – не менее 3000 пог. км; 4) не позднее 13.02.2021

закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 700 км²;2) не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;3) в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 1)-2) настоящей Условий;4) не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;5) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);6) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию действующей проектной документации.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр федерального значения разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства;2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ; 3) государственной регистрации работ у Распорядителя недр;4) согласования с Ленским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ; 5) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте.7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода.- Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техникой и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи углеводородного сырья, или для геологического изучения недр, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемых сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату

за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

433. Номер лицензии: ШМЛ 16194 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-12-12

Срок действия лицензии: 2043-02-10

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 17.1 Закона "О недрах", приказ Роснедра от 23.08.2016 № 516*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Ленский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного 13.02.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:1) не позднее 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Усть-Ленском участке недр федерального значения»;2) не позднее 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км2;3) не позднее 13.02.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе:не позднее 13.02.2018 – не менее 1500 пог. км;не позднее 13.02.2019 – не менее 4000 пог. км;4) не позднее 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 700 км2;2) не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;3) в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 1)-2) настоящих Условий;4) не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;5) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).6) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию действующей проектной документации.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр федерального значения разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их

обитания» положительное согласование Росрыболовства; 2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ; 3) государственной регистрации работ у Распорядителя недр; 4) согласования с Ленским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ; 5) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте. 7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии обязан использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики, а также российскую нормативно-техническую документацию и метрическую систему мер при сооружении опасных производственных объектов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

434. Номер лицензии: СМР02083 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-25**

Срок действия лицензии: **2038-02-22**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неприковский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

435. Номер лицензии: ШАЗ 15547 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2013-04-30*

Срок действия лицензии: *2033-04-30*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение

Вид лицензии: *на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего месторождение Новое нефтяное месторождение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2021 г. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2022 г. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2025 г. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектной документации: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации Изменения к лицензии. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе, представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со

статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

Не является резидентом РФ

436. Номер лицензии: 80

Дата выдачи лицензии: **2013-04-22**

Срок действия лицензии: **2058-04-22**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять всесезонный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и

прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения всесезонного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В случае открытия месторождения в границах В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

437. Номер лицензии: *СМР01986 НР*

Дата выдачи лицензии: *2015-12-29*

Срок действия лицензии: *2038-09-25*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Митяевский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

438. Номер лицензии: СМР01982НР

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-28***

Срок действия лицензии: ***2038-09-25***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

439. Номер лицензии: ШОМ 16287 НР

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-28***

Срок действия лицензии: ***2043-12-30***

ст 10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Случаи перехода права пользования участками недр в***

соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Амур-Лиманский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Амур-Лиманский*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2027; 2) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 3) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 4) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ: 1) срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 2) срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 60 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения.- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в

зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

440. Номер лицензии: ШОМ 16288 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-28**

Срок действия лицензии: **2043-12-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Прибрежный

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Прибрежный***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2023; 2) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 3) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 4) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ. Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ:- срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых;- срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 60 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения. Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан

принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

441. Номер лицензии: ИЖВ01861НР

Дата выдачи лицензии: *2013-12-23*

Срок действия лицензии: *2038-12-20*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со ст 10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах", на основании приказа Удмуртнедра от 10.10.2013 № 183*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечаянный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и*

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

442. Номер лицензии: КРД 05297 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-28**

Срок действия лицензии: **2031-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

443. Номер лицензии: КРД 05284 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2026-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Убеженское нефтяное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

444. Номер лицензии: КРД 05279 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-10**

Срок действия лицензии: **2034-07-01**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Северное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

445. Номер лицензии: СТВ 01196 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2031-04-25**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

446. Номер лицензии: СТВ 01211 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Култайское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

447. Номер лицензии: СТВ 01198 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2048-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байджановское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

448. Номер лицензии: СТВ 01212 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-05**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кум-Тюбинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

449. Номер лицензии: СМР 02056НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-22**

Срок действия лицензии: **2029-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чулпанский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

450. Номер лицензии: СМР 01985 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-29***

Срок действия лицензии: ***2030-12-15***

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузеровский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**
Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**
ИНН: **3015053515**
ОГРН: **1023000830005**

451. Номер лицензии: ШКС 15628 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2013-11-08**

Срок действия лицензии: **2033-11-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2013 №1776-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ракушечный участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан соблюдать сроки представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2024 г.; 4) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2026.- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ: 1) срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2029.- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участке недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

452. Номер лицензии: ИЖВ15683 НП

Дата выдачи лицензии: *2014-02-26*

Срок действия лицензии: *2019-02-18*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
нижележащие горизонты Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *для геологического изучения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В течение одного года с даты регистрации утвердить Проект поисково- оценочных работ. Не позднее 3 лет с даты регистрации завершить строительством не менее одной поисковой скважины. Не позднее 5 лет с даты регистрации обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке. В случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов УВС и не позднее 5 лет с даты регистрации представить его на гос экспертизу запасов. Проведение полевых поисково-оценочных работ разрешается при наличии утвержденного проекта работ, гос регистрации работ в тер органе Распорядителя недр, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

453. Номер лицензии: СМР02028 НП

Дата выдачи лицензии: *2016-02-25*

Срок действия лицензии: *2019-02-10*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с*

сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

454. Номер лицензии: СМР 02044 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2019-02-10**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центральный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

455. Номер лицензии: СМР02045НП

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2019-02-10*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

456. Номер лицензии: СМР 02086НР

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2127-12-31*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовый участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья

и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

457. Номер лицензии: СМР02128НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-19**

Срок действия лицензии: **2107-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Элвари Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Элвари Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501143635**

ОГРН: **1036500615733**

458. Номер лицензии: ШОМ 15709 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-03-26**

Срок действия лицензии: 2034-03-25

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №250-р от 25.02.2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий месторождение Кайганско-Васюканское-море

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец обязуется в течении 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии представить отчет по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения. Не позднее пяти лет с даты утверждения технологического проектного документа месторождения ввести месторождение в разработку

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

459. Номер лицензии: KPP 02877 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-27

Срок действия лицензии: 2034-01-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ичемминское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

460. Номер лицензии: НРМ 00806 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-03-20

Срок действия лицензии: 2041-03-05

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасседский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

461. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-06-26**

Срок действия лицензии: **2034-06-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства от 28.05.2014 №897-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий Северо-Венинское газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ

- срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2026;

- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в

государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

462. Номер лицензии: ЯКУ 05188 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-23**

Срок действия лицензии: **2039-07-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнеджербинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

463. Номер лицензии: ЯКУ 05189 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-01-23

Срок действия лицензии: 2039-07-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебирюкский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

464. Номер лицензии: ШОМ 16314 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2034-09-18

ст 10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию

о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

465. Номер лицензии: ШМЛ 16191 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-12-12

Срок действия лицензии: 2044-09-01

ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст.17.1. Закона РФ "О недрах", приказ Роснедра от 23.08.2016 № 516

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Притаймырский участок недр федерального значения

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Притаймырского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного 27.08.2024 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:1) не позднее 27.08.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Притаймырском Участке недр»;2) не позднее 27.08.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 3000 пог. км;3) не позднее 27.08.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 500 км2;4) не позднее 27.08.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины;5) до завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного 27.08.2024, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Притаймырском Участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2)-4) настоящих Условий.б) до 27.08.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) в течение одного года с даты открытия

месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) в течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4) настоящих Условий; 6) не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию действующей проектной документации.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр федерального значения разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства; 2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ; 3) государственной регистрации работ у Распорядителя недр; 4) согласования с Енисейским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ; 5) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте. 7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного

нефтяного газа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

466. Номер лицензии: ХМН15981НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2106-12-31**

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуньяхский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

467. Номер лицензии: ТЮМ15980НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

468. Номер лицензии: ХМН16306НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-25**

Срок действия лицензии: **2162-01-01**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ван-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ННП»*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

469. Номер лицензии: ХМН03199НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-06-21*

Срок действия лицензии: *2062-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Ёганский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

470. Номер лицензии: ХМН16003НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-26*

Срок действия лицензии: *2115-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

471. Номер лицензии: ХМН15965НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2120-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Талинский участок Краснотеннинского НГКМ

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

472. Номер лицензии: ХМН16002НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-26**

Срок действия лицензии: **2120-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Краснотеннинского месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки**

подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РН-Няганьнефтегаз"***

Место нахождения: ***РФ, ХМАО-Югра, Нягань***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

473. Номер лицензии: СЫК02583НР

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-25***

Срок действия лицензии: ***2032-12-30***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке реоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины

Вид лицензии: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РН-Няганьнефтегаз"***

Место нахождения: ***РФ, ХМАО-Югра, Нягань***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: 1028601496725

474. Номер лицензии: НРМ00795НР

Дата выдачи лицензии: 2016-01-25

Срок действия лицензии: 2033-10-17

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Роговской участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: 1028601496725

475. Номер лицензии: НРМ00794НР

Дата выдачи лицензии: 2016-01-25

Срок действия лицензии: 2032-09-01

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Берганты-Мыльский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтеперерабатывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск,**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

476. Номер лицензии: ХМН16089НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-24**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ермаковский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

477. Номер лицензии: ХМН03201НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2044-02-17**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

478. Номер лицензии: СЛХ02458НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-21**

Срок действия лицензии: **2024-02-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **разведка и добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой,*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

479. Номер лицензии: СЛХ15988НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2033-12-31*

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

480. Номер лицензии: СЛХ16060НР

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2043-10-29*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", реоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

481. Номер лицензии: ХМН15170НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-06-23**

Срок действия лицензии: **2038-06-08**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьганский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

482. Номер лицензии: СЛХ14924НР

Дата выдачи лицензии: *2010-05-21*

Срок действия лицензии: *2140-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

483. Номер лицензии: СЛХ14925НР

Дата выдачи лицензии: *2010-05-21*

Срок действия лицензии: *2020-06-14*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

484. Номер лицензии: ХМН16058НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-04**

Срок действия лицензии: **2151-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

485. Номер лицензии: ХМН03189НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2042-05-13*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сусликовский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

486. Номер лицензии: ХМН16059НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2038-06-08*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахиловский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

487. Номер лицензии: ХМН03190НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2038-06-08**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Верхнечонскнефтегаз"**

Место нахождения: **Россия, г. Иркутск**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

488. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-05-27**

Срок действия лицензии: **2100-03-20**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Корпорация Югранефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Корпорация Югранефть"**

Место нахождения: **628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П**

ИНН: **8603037291**

ОГРН: **1028601868790**

489. Номер лицензии: ХМН 03162 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-18**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок Малочерногорский (вкл. Малочерногорское и Узунское месторождения)

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Уровень добычи определяется техническим проектом разработки

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Бугурусланнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

490. Номер лицензии: ОРБ01996НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ботвинский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Уровень добычи определяется техническим проектом разработки

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

491. Номер лицензии: ОРБ01993НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агаровский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

492. Номер лицензии: ОРБ01997НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Графский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых). Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

493. Номер лицензии: ОРБ01995НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2045-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

494. Номер лицензии: ОРБ01994НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2007-06-29***

Срок действия лицензии: ***2042-04-01***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

495. Номер лицензии: ОРБ01998НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Журавлевско-Степановский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

496. Номер лицензии: ОРБ01999НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Завьяловский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

497. Номер лицензии: ОРБ02000НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2007-06-29***

Срок действия лицензии: ***2060-12-31***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Степановский участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

498. Номер лицензии: ОРБ02001НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ибряевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

499. Номер лицензии: ОРБ02003НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления, срок продлен**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карповский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

500. Номер лицензии: ОРБ02005НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кристалльное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: 1075658007611

501. Номер лицензии: ОРБ02006НЭ

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2070-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кушниковское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

502. Номер лицензии: ОРБ02007НЭ

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2044-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Кудринское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

503. Номер лицензии: ОРБ02009НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2051-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осиновское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

504. Номер лицензии: ОРБ02011НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2027-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сакадинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

505. Номер лицензии: ОРБ02013НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2081-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Красноярский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

506. Номер лицензии: ОРБ02002НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2060-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

507. Номер лицензии: ОРБ02015НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2077-06-30**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умирское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

508. Номер лицензии: ОРБ02017НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2063-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Султангуловское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

509. Номер лицензии: ОРБ02004НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2066-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

510. Номер лицензии: ОРБ02008НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2068-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомихайловский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

511. Номер лицензии: ОРБ02010НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2107-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврушинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом**

75
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

512. Номер лицензии: ОРБ02012НЭ

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2130-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Султангулово-Заглядинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485

ОГРН: 1075658007611

513. Номер лицензии: ОРБ02014НЭ

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2114-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарханский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

514. Номер лицензии: ОРБ02016НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Школьный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

515. Номер лицензии: ОРБ02389НР

Дата выдачи лицензии: 2010-07-27

Срок действия лицензии: 2099-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Краснонировский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

516. Номер лицензии: ОРБ02406НР

Дата выдачи лицензии: 2010-08-17

Срок действия лицензии: 2070-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановский участок

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

517. Номер лицензии: ОРБ15002НР

Дата выдачи лицензии: **2010-09-16**

Срок действия лицензии: **2089-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новофедоровский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

518. Номер лицензии: ОРБ02526НР

Дата выдачи лицензии: **2011-09-26**

Срок действия лицензии: **2036-09-15**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Жедринский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Слободское"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А*

ИНН: *5603037296*

ОГРН: *1115658023612*

519. Номер лицензии: *СМР15293НР*

Дата выдачи лицензии: *2011-12-27*

Срок действия лицензии: *2036-02-28*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Слободской участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в*

установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

520. Номер лицензии: ОРБ02933НР

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2034-03-20*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок недр

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

521. Номер лицензии: ОРБ02955НР

Дата выдачи лицензии: **2016-05-23**

Срок действия лицензии: **2036-12-26**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алябьевский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук,**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

522. Номер лицензии: ОРБ02915НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

Закон РФ "О недрах", ст.10. срок продлен

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ананьевский лицензионный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

523. Номер лицензии: ОРБ15972НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-28***

Срок действия лицензии: ***2076-12-31***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Переоформление***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баклановский участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

524. Номер лицензии: ОРБ15970НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-28***

Срок действия лицензии: ***2078-12-31***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

525. Номер лицензии: ОРБ15968НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2061-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

526. Номер лицензии: СМР02060НР

Дата выдачи лицензии: *20016-03-22*

Срок действия лицензии: *2031-08-01*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бугринский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

527. Номер лицензии: ОРБ15966НР

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2030-09-09*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" случаи перехода права пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **4Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

528. Номер лицензии: ОРБ02919НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вишневатский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

529. Номер лицензии: ОРБ15967НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2065-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

530. Номер лицензии: ОРБ02906НР

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

531. Номер лицензии: ОРБ02914НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2030-11-30*

На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Калиновский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

532. Номер лицензии: ОРБ02917НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2069-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

533. Номер лицензии: ОРБ02918НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2076-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Врезовский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук.**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

534. Номер лицензии: ОРБ02929НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**
Срок действия лицензии: **2036-03-03**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волостновский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

535. Номер лицензии: ОРБ02928НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2034-03-20**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толкаевский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

536. Номер лицензии: ОРБ02926НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гаршинский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

537. Номер лицензии: ОРБ15971НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2079-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

538. Номер лицензии: ОРБ02891НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-20**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный лицензионный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

539. Номер лицензии: ОРБ02927НР

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2057-12-31*

срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

540. Номер лицензии: ОРБ02895НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2060-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гремячевский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

541. Номер лицензии: ОРБ15969НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2061-03-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Давыдовский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

542. Номер лицензии: ОРБ02892НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-20

Срок действия лицензии: 2060-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Докучаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

543. Номер лицензии: ОРБ15993НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-08

Срок действия лицензии: 2052-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"с. 17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

544. Номер лицензии: ОРБ02925НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-31*

Срок действия лицензии: *2120-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Донецко-Сыртовский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

545. Номер лицензии: ОРБ15992НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2073-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремо-Зыковский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

546. Номер лицензии: ОРБ15973НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2063-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Загорский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

547. Номер лицензии: ОРБ15991НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-08

Срок действия лицензии: 2051-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зайкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

548. Номер лицензии: ОРБ02894НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-20

Срок действия лицензии: 2035-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Куштакский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

549. Номер лицензии: ОРБ02954НР

Дата выдачи лицензии: *2016-05-23*

Срок действия лицензии: *2075-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

550. Номер лицензии: ОРБ02890НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2048-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" с.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зоринский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

551. Номер лицензии: ОРБ16035НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2094-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ишувский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ..**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

552. Номер лицензии: СРТ01771НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-25**
Срок действия лицензии: **2034-10-20**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камеликский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

553. Номер лицензии: ОРБ15995НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2048-04-30**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

554. Номер лицензии: ОРБ16018НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2059-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (карбон) лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

555. Номер лицензии: ОРБ16022НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2062-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (девон) лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

556. Номер лицензии: ОРБ15990НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Конновский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук,**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

557. Номер лицензии: ОРБ02986НР

Дата выдачи лицензии: **2016-06-23**

Срок действия лицензии: **2036-11-18**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корниловский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений**

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

558. Номер лицензии: ОРБ02889НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2024-03-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногвардейский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

559. Номер лицензии: ОРБ02893НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-20

Срок действия лицензии: 2037-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красный лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

560. Номер лицензии: СРТ01767НР

Дата выдачи лицензии: 2016-04-21

Срок действия лицензии: 2032-04-20

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куликовский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

561. Номер лицензии: ОРБ16017НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2058-05-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст 17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курманаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

562. Номер лицензии: ОРБ15994НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2051-05-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебяжинский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

563. Номер лицензии: ОРБ02907НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2043-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ленинградский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

564. Номер лицензии: ОРБ16068НР

Дата выдачи лицензии: 2016-05-20

Срок действия лицензии: 2039-12-15

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Залесский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

565. Номер лицензии: ОРБ02901НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2038-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

566. Номер лицензии: ОРБ02957НР

Дата выдачи лицензии: *2016-05-23*

Срок действия лицензии: *2036-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новобоголюбовский участок недр

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

567. Номер лицензии: ОРБ02888НР

Дата выдачи лицензии: *2011-12-22*

Срок действия лицензии: *2036-12-26*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

568. Номер лицензии: ОРБ02910НР

Дата выдачи лицензии: **2016-03-20**

Срок действия лицензии: **2034-03-02**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомалаховский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

569. Номер лицензии: ОРБ02913НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2034-04-30*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомедведкинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

570. Номер лицензии: ОРБ16036НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2066-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных

ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

571. Номер лицензии: ОРБ02899НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-03**

Срок действия лицензии: **2060-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

572. Номер лицензии: СМР02059НР

Дата выдачи лицензии: **2016-03-22**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пешковский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

573. Номер лицензии: ОРБ02885НР

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пойменный лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество платит за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

574. Номер лицензии: ОРБ16023НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2098-06-30*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

575. Номер лицензии: ОРБ16034НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровско-Сорочинский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

576. Номер лицензии: ОРБ16020НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пономаревский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

577. Номер лицензии: ОРБ16021НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-14

Срок действия лицензии: 2067-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пронькинский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

578. Номер лицензии: ОРБ02989НР

Дата выдачи лицензии: 2016-06-23

Срок действия лицензии: 2036-01-24

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по реоформлению**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радовский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

579. Номер лицензии: ОРБ02902НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2052-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рашкинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

580. Номер лицензии: ОРБ16013НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-11*

Срок действия лицензии: *2071-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

581. Номер лицензии: ОРБ16016НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен 29.03.2013

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

582. Номер лицензии: ОРБ16014НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-11

Срок действия лицензии: 2033-08-05

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Романовский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

583. Номер лицензии: ОРБ02898НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2090-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рыбкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в**

соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

584. Номер лицензии: ОРБ16024НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-02-19*

Срок действия лицензии: *2080-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самодуровский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

585. Номер лицензии: ОРБ02920НР

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2050-03-14*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сахаровский лицензионный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

586. Номер лицензии: ОРБ02900НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2038-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Севастьяновский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

587. Номер лицензии: ОРБ02887НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-20**

Срок действия лицензии: **2030-04-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

588. Номер лицензии: ОРБ02886НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-20**

Срок действия лицензии: **2036-11-18**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных

ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук,**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

589. Номер лицензии: ОРБ02991НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-08**

Срок действия лицензии: **2023-04-30**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. 1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский участок недр

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

590. Номер лицензии: ОРБ02903НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2038-06-30

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

591. Номер лицензии: ОРБ16015НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-11

Срок действия лицензии: 2089-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смоляной лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в**

соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

592. Номер лицензии: ОРБ02896НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-04***

Срок действия лицензии: ***2126-06-30***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" ст.17.1***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

593. Номер лицензии: ОРБ02911НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-28***

Срок действия лицензии: ***2095-12-31***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" ст.17.1***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спасский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

594. Номер лицензии: ОРБ02912НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2068-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: 1025601802357

595. Номер лицензии: ОРБ02931НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2060-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп. от 11.11.2015.

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тананыкский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ на геологическое изучение недр. Уровни добычи определяются техническим проектом разработки месторождения. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь имеет право использовать отходы горнодобывающих производств.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр производит оплату налогов и сборов, установленных законодательством РФ (налоги и сборы при пользования недрами, земельными участками, акваториями)**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

596. Номер лицензии: ОРБ02897НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2086-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Токский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

597. Номер лицензии: ОРБ02987НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-06-23*

Срок действия лицензии: *2030-04-01*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах". ст.17 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чаганский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

598. Номер лицензии: ОРБ02924НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2058-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Широкодольский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

599. Номер лицензии: ОРБ02930НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2104-08-03**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шулаевский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

600. Номер лицензии: ОРБ02932НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2061-12-31

Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Спиридоновский участок недр

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

601. Номер лицензии: ОРБ02916НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-28

Срок действия лицензии: 2055-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Капитоновское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

602. Номер лицензии: ХМН03167НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

603. Номер лицензии: ХМН03171НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-13*

Срок действия лицензии: *2134-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,*

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

604. Номер лицензии: ХМН03166НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-19***

Срок действия лицензии: ***2101-12-16***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гун-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

605. Номер лицензии: ХМН03163НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-18***

Срок действия лицензии: ***2038-12-16***

Срок действия продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюменский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

606. Номер лицензии: ХМН03165НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-19**

Срок действия лицензии: **2094-12-16**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомолодежный участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, Тюменская область, Тюмень**

ИНН: **7202027216**

ОГРН: 1027200774974

607. Номер лицензии: СЛХ02503НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-03

Срок действия лицензии: 2150-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русское месторождение

Вид лицензии: **добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

608. Номер лицензии: ТЮМ15982НР

Дата выдачи лицензии: 2016-02-05

Срок действия лицензии: 2096-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

609. Номер лицензии: СМР01704НР

Дата выдачи лицензии: **2012-07-27**

Срок действия лицензии: **2037-07-27**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Трубецкой участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **,РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

610. Номер лицензии: ОРБ02990НР

Дата выдачи лицензии: **2016-06-23**

Срок действия лицензии: **2037-08-10**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **на основании ст.17.1. реоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лобановский участок недр

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений ПИ разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

611. Номер лицензии: ОРБ02904НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2087-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п. 3 Закона РФ "О недрах", ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таращанский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

612. Номер лицензии: ОРБ02988НР

Дата выдачи лицензии: 2016-06-23

Срок действия лицензии: 2037-08-29

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах", по переоформлению**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Землянский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

613. Номер лицензии: КРР02765НР

Дата выдачи лицензии: 2016-01-21

Срок действия лицензии: 2037-09-04

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салпадаяхский участок,

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

614. Номер лицензии: ОРБ15217НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-09-20**

Срок действия лицензии: **2025-05-25**

В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Погромненский участок

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

615. Номер лицензии: ОРБ13385НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-11-30**

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

616. Номер лицензии: KPP15957HP

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-10***

Срок действия лицензии: ***2038-01-18***

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Лодочный

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Место нахождения: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

617. Номер лицензии: ХМН03164НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2038-02-01*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

618. Номер лицензии: ХМН03172НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-14*

Срок действия лицензии: *2134-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" с.17.1 в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский участок недр

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

619. Номер лицензии: ХМН03198НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2025-07-14**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: 1028600944250

620. Номер лицензии: ХМН03200НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-06-21

Срок действия лицензии: 2025-07-14

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Коликъеганский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: **: 628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: 1028600944250

621. Номер лицензии: ХМН03241НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-08-17

Срок действия лицензии: 2150-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст. 17. 1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кошильское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

622. Номер лицензии: ХМН03356НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2017-04-13***

Срок действия лицензии: ***2079-12-31***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ННП»***

Место нахождения: ***628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

623. Номер лицензии: ХМН03243НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохряковское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **: АО «ННП»**

Место нахождения: **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

624. Номер лицензии: ХМН03242НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1. в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пермяковское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

625. Номер лицензии: ХМН03197НР

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2038-02-12**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Узунский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

626. Номер лицензии: ХМН02952НП

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2018-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковский участок(блок № 23 Юганской поисковой зоны)

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

627. Номер лицензии: ХМН02953НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2031-09-22**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

628. Номер лицензии: ТЮМ15677НР

Дата выдачи лицензии: 2014-02-20

Срок действия лицензии: 2099-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: 7225003194

ОГРН: 1027201295395

629. Номер лицензии: ТЮМ15674НР

Дата выдачи лицензии: 2014-02-20

Срок действия лицензии: 2031-06-01

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

630. Номер лицензии: ТЮМ01620НР

Дата выдачи лицензии: *2014-01-27*

Срок действия лицензии: *2025-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

631. Номер лицензии: ТЮМ15680НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

632. Номер лицензии: ТЮМ15679НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

633. Номер лицензии: ТЮМ15676НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2037-06-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, размещение буровых отходов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

634. Номер лицензии: ТЮМ15675НЭ

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2085-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

635. Номер лицензии: ТЮМ15678НЭ

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2033-10-01*

Продление на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урненский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах".

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

636. Номер лицензии: ТЮМ01613НР

Дата выдачи лицензии: **2013-12-25**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

Срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *102840001189*

637. Номер лицензии: KPP15932HЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-12-03*

Срок действия лицензии: *2083-12-31*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

Место нахождения: ***660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"***

ИНН: ***2464051552***

ОГРН: ***1032402517311***

638. Номер лицензии: KPP12783 HP

Дата выдачи лицензии: ***2004-10-19***

Срок действия лицензии: ***2166-12-31***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах" доп. 2015 г.

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тагульский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1032402517311**

639. Номер лицензии: ДУД 13606 НР

Дата выдачи лицензии: **2006-05-11**

Срок действия лицензии: **2031-04-15**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пендомаяхский участок.

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

640. Номер лицензии: *KPP16330HP*

Дата выдачи лицензии: *2017-03-17*

Срок действия лицензии: *2031-08-01*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона "О недрах", по итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Сузунский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

Место нахождения: ***660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"***

ИНН: ***2464051552***

ОГРН: ***1032402517311***

641. Номер лицензии: *ДУД 13846 HP*

Дата выдачи лицензии: ***2007-11-24***

Срок действия лицензии: ***2031-11-24***

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст.10.1 Закона "О недрах" по итогам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тайкинский участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

642. Номер лицензии: ДУД13847 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-11-24**

Срок действия лицензии: **2031-11-24**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горчинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Тагульское"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

643. Номер лицензии: ДУД 13848 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-11-24**

Срок действия лицензии: **2031-11-24**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Пендомаяхкский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Красноярск**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

644. Номер лицензии: КРР02908НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления ст.17.1 Закона РФ о недрах**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сузунский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки

месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Красноярск**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

645. Номер лицензии: KPP02909HP

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления ст.17.1 Закона РФ о недрах**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сузунский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: 1032402517311

646. Номер лицензии: СЛХ 15051 НП

Дата выдачи лицензии: 2010-12-08

Срок действия лицензии: 2021-11-30

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Каркасный участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

647. Номер лицензии: СЛХ 15052 НП

Дата выдачи лицензии: 2010-12-08

Срок действия лицензии: 2019-12-31

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоогненного участка

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

648. Номер лицензии: СЛХ02477НП

Дата выдачи лицензии: *2016-07-13*

Срок действия лицензии: *2020-03-25*

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения. Срок действия лицензии продлен до 2020 г.

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русско-Реченский (нижняя часть) участок недр

Вид лицензии: *Для геологического изучения недр включающее поиски и оценку (нижележащие)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя - без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год - отчет по ГРР.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

649. Номер лицензии: СЛХ02478НР

Дата выдачи лицензии: *2016-07-13*

Срок действия лицензии: *2020-11-24*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании Закона РФ "О недрах" (ст. 17.1) в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русско-Реченский участок недр

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

650. Номер лицензии: ХМН02997НР

Дата выдачи лицензии: **2014-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 11 расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

651. Номер лицензии: ХМН02998НР

Дата выдачи лицензии: **2014-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 12 расположен на территории Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 260 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

652. Номер лицензии: КРД 05272 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-28**

Срок действия лицензии: **2034-10-07**

ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Ключевое месторождение (восточный залив)

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

653. Номер лицензии: ХМН 03357 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

Срок действия лицензии: **2039-10-13**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Токайский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

654. Номер лицензии: НРМ 00807 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2021-11-27**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вашиуткинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

655. Номер лицензии: СЛХ 02508 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2039-12-17

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каркасный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

656. Номер лицензии: СЛХ 02509 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2039-12-17

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Кустарниковый участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами,**

земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

657. Номер лицензии: СЛХ 02511 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2039-10-06**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минховский участок недр федерального значения, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

658. Номер лицензии: СЛХ 02416 НР

Дата выдачи лицензии: **2014-10-24**

Срок действия лицензии: **2039-10-23**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 4/К)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кыпакынский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кыпакынского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

659. Номер лицензии: СЛХ 02417 НР

Дата выдачи лицензии: *2014-10-24*

Срок действия лицензии: *2039-10-23*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 5/В-Т)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толькинский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Толькинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

660. Номер лицензии: ХМН03188НП

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

на основании с.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17 п.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения нижележащих горизонтов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

661. Номер лицензии: СМР01930НР

Дата выдачи лицензии: *2015-01-22*

Срок действия лицензии: *2039-12-25*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиловский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

662. Номер лицензии: НЗР00179 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2020-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мусакайский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

663. Номер лицензии: НЗР 00180 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2020-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольевский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке

проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

664. Номер лицензии: СЛХ 02507 НП

Дата выдачи лицензии: ***2017-02-10***

Срок действия лицензии: ***2022-01-31***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Северо-Тарасовского участка

Вид лицензии: ***для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

665. Номер лицензии: ЮСХ 16295 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2017-01-20***

Срок действия лицензии: ***2030-12-31***

ст.10.1 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Кайганское месторождение расположено в Сахалинской области и Охотском море

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в

соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 3) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 4) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2020, для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.- Владелец лицензии обязан соблюдать условия пользования недрами в части:

1) срока начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых;

2) срока ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2022; для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения.

- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья. Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

666. Номер лицензии: СМР 01957 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-08-26*

Срок действия лицензии: *2040-08-20*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самородный участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

667. Номер лицензии: СМР 01958 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-08-26*

Срок действия лицензии: *2040-08-20*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Отрожский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений***

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ермак Нефтегаз»**

Место нахождения: **119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

668. Номер лицензии: СЛХ 02484 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-09-16**

Срок действия лицензии: **2040-08-13**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ярудейский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ермак Нефтегаз»**

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*
ИНН: *6501244577*
ОГРН: *1126501000922*

669. Номер лицензии: СЛХ 16162 НП

Дата выдачи лицензии: *2016-09-30*

Срок действия лицензии: *2022-08-13*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аномальный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

670. Номер лицензии: СЛХ 16161 НП

Дата выдачи лицензии: *2016-09-30*

Срок действия лицензии: *2022-08-13*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хейгинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

671. Номер лицензии: СЛХ 02448 НР

Дата выдачи лицензии: **2015-08-13**

Срок действия лицензии: **2040-08-13**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Точипылькынский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Точипылькынский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

672. Номер лицензии: СЛХ 02447 НР

Дата выдачи лицензии: **2015-08-13**

Срок действия лицензии: **2040-08-13**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малохадырьяхинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Малохадырьяхинский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

673. Номер лицензии: ШМЛ 16193 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2045-12-21**

статья 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком до 23.12.2025 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:1) до 23.12.2017 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр»;2) до 23.12.2017 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 17 217,5 км2;3) до 23.12.2021 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 1000 пог. км, в том числе ежегодно не менее 200 пог. км, начиная с 23.12.2016;4) до 23.12.2024 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины;5) до завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного сроком до 23.12.2025, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2)-4) настоящих Условий;6) до 23.12.2025 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;2) не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;3) не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;4) в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины;5) в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не

должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4) настоящих Условий; 6) не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. 7) не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) в течение восьми лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

674. Номер лицензии: СЛХ 02453 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-10-07*

Срок действия лицензии: *2040-10-06*

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" (по результатам аукциона)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ютырмальский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Ютырмальского участка недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "СН Инвест"*

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СН Инвест"**
Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**
ИНН: **2983006955**
ОГРН: **1088383000232**

675. Номер лицензии: НРМ 14645 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-03-23**

Срок действия лицензии: **2032-11-21**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кумжинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Кумжинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

676. Номер лицензии: НРМ 00709 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-27**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах" , на основании решения конкурсной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Коровинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Коровинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

677. Номер лицензии: ОРБ02881НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-05*

Срок действия лицензии: *2041-02-01*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кутулукский лицензионный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

678. Номер лицензии: ОМС01221НР

Дата выдачи лицензии: *2016-01-26*

Срок действия лицензии: **2041-01-20**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тайтымский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

679. Номер лицензии: ШБМ 16196 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2046-03-14**

статья 10.1 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 закона РФ "О недрах", приказ Роснедра от 23.08.2016 № 516**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гусиноземельский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Баренцева моря

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком до 21.03.2026 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) до 21.03.2018 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Гусиноземельском участке недр»; 2) до 21.03.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 4000 пог. км; 3) до 21.03.2021 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1000 км²; 4) до 21.03.2026 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 21.03.2023 - не менее одной поисково-оценочной скважины; до 21.03.2026 - не менее одной поисково-оценочной скважины. 5) до завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного сроком до 21.03.2026, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Гусиноземельском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2)-4) настоящих Условий. 6) до 21.03.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету

запасов углеводородного сырья;2) не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;3) не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;4) в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины;5) в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4) настоящей Условий;6) не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;7) не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);8) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующей проектной документации на разработку месторождения.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства;2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ;3) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;4) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.- Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

680. Номер лицензии: ШЯМ 16189 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-12-12

Срок действия лицензии: 2046-03-14

статья 10.1 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Татарский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Японского моря

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 21.03.2026, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) до 21.03.2018 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр»; 2) до 21.03.2020 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 10 000 пог. км, в том числе: до 21.03.2019 - не менее 6 000 пог. км; до 21.03.2020 - не менее 4 000 пог. км; 3) до 21.03.2022 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 2 000 км2, в том числе: до 21.03.2021 - не менее 1 000 км2; до 21.03.2022 - не менее 1 000 км2; 4) до 21.03.2026 закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: до 21.03.2024 - не менее одной скважины; до 21.03.2025 - не менее одной скважины; до 21.03.2026 - не менее одной скважины; 5) до завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного сроком 21.03.2026, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2-4; 6) до 21.03.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4; 6) не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующей проектной документации на разработку месторождения.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно

статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства;2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты ответствующих видов работ;3) государственной регистрации работ в Федеральном агентстве по недропользованию;4) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.- Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

681. Номер лицензии: ЮСХ 01613 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2041-01-15**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Катанглийский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке

проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

682. Номер лицензии: СЛХ 02510 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2041-01-28

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Таркосалинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

683. Номер лицензии: КРР 02899 НП

Дата выдачи лицензии: 2016-12-26

Срок действия лицензии: 2023-02-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кубалахский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных

ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

684. Номер лицензии: КРР 02900 НП

Дата выдачи лицензии: 2016-12-26

Срок действия лицензии: 2023-02-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Купчиктахский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

685. Номер лицензии: КРР 02898НП

Дата выдачи лицензии: 2016-12-26

Срок действия лицензии: 2023-02-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Владимирский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

686. Номер лицензии: KPP 02907 HP

Дата выдачи лицензии: 2016-12-27

Срок действия лицензии: 2043-01-22

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кунгасалахский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

687. Номер лицензии: ЯКУ 05187 HP

Дата выдачи лицензии: 2017-01-23

Срок действия лицензии: 2041-02-10

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кубалахский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами,**

земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

688. Номер лицензии: ЯКУ 05190 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-23**

Срок действия лицензии: **2041-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Олекминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

689. Номер лицензии: ЯКУ 05186 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-23**

Срок действия лицензии: **2041-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднененский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы,**

установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

690. Номер лицензии: ИЖВ01938 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-10**

Срок действия лицензии: **2036-03-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона ст.10**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киенгонский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

691. Номер лицензии: ИРК 03363 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2042-10-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Немчуйский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы

разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

692. Номер лицензии: СЫК 02599 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-26**

Срок действия лицензии: **2035-11-27**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Баганский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Самотлорнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

693. Номер лицензии: ХМН03174НП

Дата выдачи лицензии: **2016-04-20**

Срок действия лицензии: **2021-04-19**

Основание выдачи лицензии: **На основании Закона РФ "О недрах" ст.10**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижний Гун-Еганский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения нижележащих горизонтов разрабатываемых**

месторождений ПИ

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

694. Номер лицензии: ШОМ 16195 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2046-05-30**

статья 10.1 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 закона РФ "О недрах", приказ Роснедр от 23.08.2016 № 516**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатинский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Охотского моря

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 06.06.2026 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) до 06.06.2018 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Богатинском участке недр»; 2) до 06.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 100 км²; 3) до 06.06.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 06.06.2023 - не менее одной поисково-оценочной скважины; до 06.06.2025 - не менее одной поисково-оценочной скважины; 4) до завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного сроком 06.06.2026, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Богатинском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2)-3); 5) до 06.06.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4); 6) не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. 7) не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и

экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) в течение восьми лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующей проектной документации на разработку месторождения. - Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства; 2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ; 3) государственной регистрации работ в Распорядителе недр; 4) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; 6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. - Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. - Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. - Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

695. Номер лицензии: ХМН03220НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-18**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский-13 участок в Ханты-Мансийском АО

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

696. Номер лицензии: ХМН03221НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-18**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский-20 участок в Ханты-Мансийском АО

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

697. Номер лицензии: ХМН 03246 НП

Дата выдачи лицензии: **2016-08-30**

Срок действия лицензии: **2021-08-29**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок Сургутский 5

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

698. Номер лицензии: СМР02142НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевской

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

699. Номер лицензии: СМР02140НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-10**

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Максимовский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

700. Номер лицензии: СМР02141НР

Дата выдачи лицензии: *2016-07-19*

Срок действия лицензии: *2041-07-10*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Крутяковский

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

701. Номер лицензии: СМР02143НР

Дата выдачи лицензии: *2016-07-19*

Срок действия лицензии: *2041-07-19*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутковский

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

702. Номер лицензии: ОРБ03031НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-08**

Срок действия лицензии: **2041-12-01**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алдаркинский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

703. Номер лицензии: ОРБ03032НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-08**

Срок действия лицензии: **2041-12-08**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кинельский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

704. Номер лицензии: ХМН03294НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-13**

Срок действия лицензии: **2041-12-12**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Тюменский участок недр

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы

разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Варьеганнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный***

ИНН: ***8609000160***

ОГРН: ***1028601465067***

705. Номер лицензии: ХМН03296НР

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-16***

Срок действия лицензии: ***2041-12-15***

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вонтерский участок недр

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

706. Номер лицензии: ГРЗ 00119НР

Дата выдачи лицензии: 2016-11-29

Срок действия лицензии: 2041-12-24

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона, приказ Кавказнедра от 07.11.2016 №135*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заканско-Северо-Серноводский

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

707. Номер лицензии: СМР02158НР

Дата выдачи лицензии: 2016-11-01

Срок действия лицензии: 2041-10-31

Закон РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подлесный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,*

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

708. Номер лицензии: *СМР16163НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-10-03*

Срок действия лицензии: *2040-09-01*

Закон РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", переоформление лицензии с дочернего общества на основное*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лещевский

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, дом 15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

709. Номер лицензии: *KPP 02885 НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-11-21*

Срок действия лицензии: **2043-11-18**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнекубинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **119071, г.Москва, ул. Малая Калужская, дом 15**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

710. Номер лицензии: KPP 02886 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-11-21**

Срок действия лицензии: **2043-11-18**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Посойский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

711. Номер лицензии: ИЖВ 01973 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-01-19*

Срок действия лицензии: *2037-01-19*

Основание выдачи лицензии: *решение аукционной комиссии, приказ Приволжскнедра от 29.12.2016 №765*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киенгонский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

712. Номер лицензии: СРТ01842НР

Дата выдачи лицензии: *2017-03-21*

Срок действия лицензии: *2041-12-01*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мирный лицензионный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных

ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

713. Номер лицензии: ОРБ03041НР

Дата выдачи лицензии: *2017-01-20*

Срок действия лицензии: *2041-12-31*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Екатериновский лицензионный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

714. Номер лицензии: ОРБ03039НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-20**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Черноярковский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

715. Номер лицензии: ОРБ03040НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-20**

Срок действия лицензии: **2041-12-01**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юртаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан**

уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

716. Номер лицензии: ИРК 03396 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-27**

Срок действия лицензии: **2044-01-28**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах" и на основании Протокола аукционной комиссии от 15.12.2016 № 4/12/2016 (УВС)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мархаянский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

717. Номер лицензии: ИРК 03397 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-27**

Срок действия лицензии: **2044-01-28**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах" и на основании Протокола аукционной комиссии от 15.12.2016 № 2/12/2016 (УВС)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Кочемский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья

и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

718. Номер лицензии: ХМН 16326 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 536 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Назымский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

719. Номер лицензии: ХМН 16327 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 537 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Яунский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

720. Номер лицензии: КРД 05227 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-18**

Срок действия лицензии: **2042-04-17**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона Приказ Югнедра №81 от 23.03.2017*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

721. Номер лицензии: ГРЗ 00131 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-28**

Срок действия лицензии: **2042-04-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *На основании аукциона Приказ № 66 от 27.03.2017*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бамутско-Датыхский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений*

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

722. Номер лицензии: ГРЗ 00133 НР

Дата выдачи лицензии: ***2017-04-28***

Срок действия лицензии: ***2042-04-30***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***На основании аукциона Приказ № 69 от 27.03.2017***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предгорненский участок недр

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

723. Номер лицензии: КРД 05228 НП

Дата выдачи лицензии: 2017-05-05

Срок действия лицензии: 2022-05-05

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Протокол Югнедра №16.1.17-КК от 29.03.2017 Приказ Югнедра**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Гривенский участок недр (нижележащие горизонты от кровли майкопских отложений)

Вид лицензии: **Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

724. Номер лицензии: СМР 02192 НП

Дата выдачи лицензии: 2017-05-29

Срок действия лицензии: 2022-05-20

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказриволжскнедра от 25.05.2017 № 166-пр/Е**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зорькинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: **628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

725. Номер лицензии: ХМН 15869 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-04-15**

Срок действия лицензии: **2025-05-21**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чапровский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: **628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

726. Номер лицензии: ХМН 15868 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-04-15**

Срок действия лицензии: **2025-05-21**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

727. Номер лицензии: ХМН 15870 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-04-15*

Срок действия лицензии: *2025-05-21*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Эргинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Независимая нефтегазовая компания - Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК-Бурение"**

Место нахождения: **119019, г.Москва, Арбатская пл., д.1**

ИНН: **7704324702**

ОГРН: **1157746701903**

728. Номер лицензии: ТЮМ 16053 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-20**

Срок действия лицензии: **2041-04-12**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.13.1 Закона РФ "О недрах", п.4.12**

Прилож.1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 30.11.2015 № 754

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоендырский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

729. Номер лицензии: ЮСХ 01643 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-06-30**

Срок действия лицензии: **2024-07-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Комиссии Департамента по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Парусный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

730. Номер лицензии: ШБМ 16350 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2043-05-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Альбановский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 31.12.2026, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2019 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 7630 пог.км, в том числе: до 04.06.2018 - не менее 5000 пог.км, до 04.06.2019 - не менее 2630 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км2 До 04.06.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 04.06.2023- не менее одной поисково-оценочной скважины; до 04.06.2025- не менее одной поисково-оценочной скважины До 31.12.2026 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Альбановском участке недр федерального значения» До 31.12.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

731. Номер лицензии: ШПМ 16335 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

До 13.02.2015 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2D прошлых лет по Участку недр. До 13.02.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Южно-Приновоземельском участке недр федерального значения». До 13.02.2015 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км. До 13.02.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 300 км2. До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-

оценочной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Южно-Приновоземельском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.6 настоящих Условий. До завершения этапа геологического изучения на лицензионном участке представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

732. Номер лицензии: ШБМ 16355 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2043-05-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Варнецкий

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнецкого участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического

изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2018 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 3000 км2. До 04.06.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 04.06.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Варнекском участке недр федерального значения». До 04.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

733. Номер лицензии: ШБМ 16336 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 12.02.2026, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». До 13.02.2016 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1200 км2. До 13.02.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 13.02.2021 - не менее одной поисково-оценочной скважины; до 13.02.2025 – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении. В течение восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на шестой год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на восьмой год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее десяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее одиннадцати лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование

и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

734. Номер лицензии: ШБМ 16358 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2042-01-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Персеевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного 26.01.2022, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр федерального значения: До 26.01.2013 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2Д прошлых лет по Персеевскому участку недр федерального значения. До 26.01.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.6 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения». До 26.01.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: до 26.01.2015 – не менее 2500 пог. км; до 26.01.2016 – не менее 3000 пог. км. До 26.01.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км?. До 26.01.2020 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 26.01.2022, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.5 настоящих Условий. До 26.01.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную

экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

735. Номер лицензии: ШБМ 16353 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2042-01-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Федынский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 25.01.2022, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: До 26.01.2013 приобрести и переобработать данные сейморазведки МОГТ-2D прошлых лет по Участку недр. До 26.01.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения». До 26.01.2016 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: до 26.01.2015 – не менее 3000 пог. км; до 26.01.2016 – не менее 3500 пог. км. До 26.01.2018 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км². До 26.01.2020 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 26.01.2022 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.5 настоящих Условий. До 26.01.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести

лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

736. Номер лицензии: ШБМ 16357 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2042-01-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 25.01.2022, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению

Участка недр: До 26.01.2013 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2D прошлых лет по Участку недр. До 26.01.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для пункта 3.2.6 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения». До 26.01.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 3200 пог. км. До 26.01.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км2. До 26.01.2021 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 26.01.2022 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.5 настоящих Условий. До 26.01.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия

месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектных документах на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

737. Номер лицензии: ШОМ 16348 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2038-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный купол месторождения Одопту-море

Вид лицензии: разведка и добыча полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

738. Номер лицензии: ШЧМ 16367 НП

Дата выдачи лицензии: 2017-05-25

Срок действия лицензии: 2020-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан приступить к осуществлению комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья на участке недр не позднее 2003 года и к 31.12.2020 обеспечить выполнение следующих минимальных ежегодных объёмов работ: В период 2007-2008 гг. провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объёме не менее 400 кв. км. В период 2009-2010 гг. подготовить проектную документацию для строительства скважин. Не позднее 31.12.2010 провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объёме не менее 1000 кв. км. Не позднее 31.12.2012 провести интерпретацию геолого- геофизических данных, обосновать проектные точки поискового бурения. В период 2013-2014 гг. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объёме не менее 2000 кв. км. Не позднее 31.12.2018 завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр. В случае открытия месторождений углеводородного сырья представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

739. Номер лицензии: ШВС 16342 НП

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2043-12-30

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Сибирский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 30.12.2026 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

До 30.12.2014 собрать геолого-геофизические материалы по участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 30.12.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 участке недр». В срок до 30.12.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе: до 30.12.2018 – не менее 7000 пог. км; до 30.12.2019 – не менее 10000 пог. км; до 30.12.2020 – не менее 10000 пог. км; до 30.12.2021 – не менее 10000 пог. км; до 30.12.2022 – не менее 10000 пог. км; до 30.12.2023 – не менее 10000 пог. км. В срок до 30.12.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1500 км². В срок до 30.12.2025 закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: до 30.12.2023 - не менее одной скважины; до 30.12.2024 - не менее одной скважины; до 30.12.2025 - не менее одной скважины. До 30.12.2026 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.5 настоящих Условий. До 30.12.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, преимущественно на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц..

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

740. Номер лицензии: ШКМ 16368 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-05-25

Срок действия лицензии: 2040-11-10

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 1

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 01.11.2020, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: До 02.11.2011 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2Д прошлых лет по участку Восточно-Приновоземельский-1. До 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский- 1». До 02.11.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1800 км2, в том числе: до 02.11.2013 - не менее 800 км2; до 02.11.2016 - не менее 1000 км2. До 02.11.2019 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2015 - не менее одной скважины; до 02.11.2019 - не менее одной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного 01.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий. До 02.11.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шестого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее десяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее одиннадцати лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

741. Номер лицензии: ШКМ 16370 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-05-25**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 2

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 02.11.2022, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:

До 02.11.2011 собрать геолого-геофизические материалы по участку Восточно-Приновоземельский-2 и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке Восточно- Приновоземельский- 2». До 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 1300 км2. До 02.11.2021 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2019 - не менее одной скважины; до 02.11.2021 - не менее одной скважины. До 02.11.2022 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий. До 02.11.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородов (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение

в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право на создание, эксплуатацию, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведение буровых работ, прокладку подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается с 02.11.2022, за исключением площадей: 1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья, и/или 2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

742. Номер лицензии: ШКМ 16369 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-05-25**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 3

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 01.11.2020, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:

До 02.11.2011 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2Д прошлых лет по участку Восточно-Приновоземельский-3. До 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.6 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке Восточно- Приновоземельский- 3». До 02.11.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: до 02.11.2013 - не менее 1500 пог. км; до 02.11.2014 - не менее 1500 пог. км. До 02.11.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км2. До 02.11.2020 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2018 - не менее одной скважины; до 02.11.2020 - не менее одной скважины. До 02.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ по геологическому изучению с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в соответствии с

утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.5 настоящих Условий. До 02.11.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологическую проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

743. Номер лицензии: ШКМ 16371 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-05-25**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
участок недр федерального значения Северо-Карский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 12.02.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2014 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2Д прошлых лет по Участку недр федерального значения. До 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Северо-Карском участке недр федерального значения». До 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км². До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 49 390 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 - не менее 3000 пог. км; до 13.02.2017 - не менее 3000 пог. км; с 13.02.2018 по 13.02.2021 - не менее 5200 пог. км ежегодно; с 13.02.2022 по 13.02.2023 - не менее 11295 пог. км ежегодно. До 13.02.2020 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км. До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного 12.02.2023, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Северо-Карском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 - 3.2.6 настоящих Условий. В целях обеспечения рационального использования и охраны недр границы Участка, предоставленного в пользование, могут быть изменены в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после завершения геологического изучения. До 13.02.2023 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

744. Номер лицензии: ШОМ 16337 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2040-04-20

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Астрахановское море-Некрасовский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

До 25.05.2011 собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; До 25.05.2012 разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; Не позднее 25.05.2013 приступить к проведению сейсморазведочных и электроразведочных работ и до 25.05.2015 выполнить следующий объем работ: до 25.05.2013 провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1000 пог. км; до 25.05.2013 провести электроразведочные работы в объеме не менее 400 пог. км; до 25.05.2014 провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 100 км2; До 25.05.2018 приступить к бурению поисковых скважин и до 25.05.2020 закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: до 25.05.2018 - не менее 1 скв, до 25.05.2019 - не менее 1 скв, до 25.05.2020 - не менее 1 скв. До 25.05.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море-Некрасовский». До 25.05.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

745. Номер лицензии: ШОМ 16340 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2044-10-01

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюгинский участок недр федерального значения

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Дерюгинского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного 28.09.2024, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: До 29.09.2015 собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 29.09.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр». До 29.09.2017 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1000 км2. До 29.09.2021 закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: до 29.09.2019 – не менее одной скважины; до 29.09.2020 – не менее одной скважины; до 29.09.2021 – не менее одной скважины. До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного 28.09.2024, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3, 3.2.4 настоящих Условий. До 29.09.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. 2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». 3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». 4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». 6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. 7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. - Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству; 2) разработки оценки воздействия на окружающую

среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;7) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству конкретных сроков проведения работ.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

746. Номер лицензии: ШОМ 16332 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

В соответствии со ст.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кашеваровский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 27.12.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: До 27.12.2012 собрать геолого-геофизические материалы по участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переработку и переинтерпретацию материалов. До 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр». До

27.12.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: до 27.12.2014 - не менее 1000 пог. км; до 27.12.2016 - не менее 1000 пог. км. До 27.12.2019 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 27.12.2021, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий. в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

747. Номер лицензии: ШОМ 16347 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2041-12-30

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 17.1 Закона "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лисянский участок

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 27.12.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: До 27.12.2012 собрать геолого-геофизические материалы по участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке

«Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр». До 27.12.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: до 27.12.2014 - не менее 1000 пог. км; до 27.12.2018 не менее 1000 пог. км До 27.12.2020 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 27.12.2017 - не менее одной скважины; до 27.12.2020 не менее одной скважины. До 27.12.2021, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий. До 27.12.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документацией на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

748. Номер лицензии: ШОМ 16346 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2041-12-30

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного

сроком 26.12.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: До 27.12.2012 собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для пункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1». До 27.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1000 пог. км. До 27.12.2019 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 27.12.2016 – не менее одной скважины; до 27.12.2019 – не менее одной скважины. До 27.12.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3, 3.2.4 настоящих Условий. До 27.12.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

749. Номер лицензии: ШОМ 16339 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 27.12.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр. Не позднее 27.12.2012 собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. Не позднее 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для пункта 3.2.5

настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2». Не позднее 27.12.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: до 27.12.2014 – не мене 1000 пог. км; до 27.12.2017 – не менее 1000 пог. км. До 27.12.2019 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 27.12.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3, 3.2.4 настоящих Условий. До 27.12.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

750. Номер лицензии: ШОМ 16344 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-3

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан до 27.12.2021 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: До 27.12.2012 собрать геолого-геофизические материалы по участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. До 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 3.2.5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3». До 27.12.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: до 27.12.2014 - не менее 1000 пог. км; до 27.12.2017 - не менее 1000 пог. км. До 27.12.2019 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До 27.12.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий. До 27.12.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

751. Номер лицензии: ШПМ 16356 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Матвеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2015 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300км2; До 13.02.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

752. Номер лицензии: ШПМ 16354 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2042-11-23**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Не позднее 28.11.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; До 28.11.2020 закончить строительством не менее одной разведочной скважины; До 28.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 28.11.2017 представить на государственную экспертизу; До 28.11.2022 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа; Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 28.11.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 28.11.2019 выполнить сейсморазведочные работы методом МОГТ-2D или МОГТ-3D в объемах, предусмотренных проектом поисково-оценочных работ. До 28.11.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Поморском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий пользования недрами. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

753. Номер лицензии: ШПМ 16345 НР

Дата выдачи лицензии: **2013-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Русский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

До 13.02.2014 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2D прошлых лет по участку недр. До 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Русском участке недр»

До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 200км2; До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

754. Номер лицензии: ШПМ 16334 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.06.2024 лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 350 км2; До 31.10.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленной порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

755. Номер лицензии: ШПМ 16351 НР

Дата выдачи лицензии: *2012-11-28*

Срок действия лицензии: *2042-11-23*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

До 28.11.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 300 км2; До 28.11.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

756. Номер лицензии: ШЧУ 16343 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-04-03

Срок действия лицензии: 2043-02-10

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 17.1 Закона "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах

участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 12.02.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км²; До 13.02.2020 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 11 280 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 4000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2019 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2020- не менее 1280 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

757. Номер лицензии: ШЧУ 16333 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 12.02.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: До 13.02.2014 приобрести и переобработать данные сейсморазведки МОГТ-2D прошлых лет по участку недр. До 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр Северо-Врангелевский-2». До 13.02.2016 лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км². До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 21500 пог. км, в том числе: до 13.02.2018 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2019 – не менее 4500 пог. км; с 13.02.2021 по 13.02.2022 – не менее 4000 пог. км ежегодно; до 13.02.2023 – не менее 6000 пог. км. До 13.02.2019 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 13.02.2023 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке недр Северо-Врангелевский-2», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.6 настоящих Условий. В целях обеспечения рационального использования и охраны недр границы участка недр, предоставленного в пользование, могут быть изменены в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после завершения геологического изучения. До 13.02.2023 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км². В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

758. Номер лицензии: ШЧУ 16341 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 12.02.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр : До 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 19 300 пог. км, в том числе: до 13.02.2017 – не менее 2000 пог. км; до 13.02.2018 – не менее 2000 пог. км; в период с 13.02.2020 по 13.02.2022 – не менее 4000 пог. км ежегодно; до 13.02.2023 - не менее 3300 пог. км. В срок до 13.02.2019 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В срок до 13.02.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

759. Номер лицензии: ШПМ 16352 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Русский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

До 02.11.2011 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». До 02.11.2017 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». До 02.11.2012 выполнить сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. До 02.11.2023 завершить строительством не менее одной разведочной скважины. До 02.11.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении» На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 02.11.2025 представить на государственную экспертизу. Не позднее 02.11.2027 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». До 02.11.2013 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1000 пог. км. Не позднее 02.11.2013 дополнительно выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 360 км2. До 02.11.2017 дополнительно выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1150 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. До 02.11.2022 завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе по годам: до 02.11.2019 – не менее одной скважины, до 02.11.2021 – не менее одной скважины, до 02.11.2022 – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы,**

установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

760. Номер лицензии: ШЧМ 16372 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-05-25**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Не позднее 31.12.2008 провести сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 1000 кв. км. Не позднее 31.12.2009 выполнить обработку и интерпретацию полученных в 2008 году материалов сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД. Не позднее 31.12.2010 провести сейсморазведочные работы МОГТ - ЗД в объеме не менее 1000 кв. км. Не позднее 31.12.2012 выполнить обработку полученных материалов сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД. Не позднее 31.12.2013 выполнить комплексную интерпретацию геофизических данных для обоснования проектных точек поискового бурения. Не позднее 31.12.2014 провести инженерно-геологические изыскания в пределах подготовленных структур для бурения поисково-оценочных скважин. В период 2018-2019 гг. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. До 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

761. Номер лицензии: ШЧМ 16338 НП

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черноморский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного

сроком 01.11.2020, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: До 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». До 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км. До 02.11.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: до 02.11.2015 – не менее 500 км²; до 02.11.2018 – не менее 500 км². До 02.11.2022 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 02.11.2020 - не менее одной скважины; до 02.11.2022 - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания первой поисковой скважины, давшей приток углеводородов) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении. Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ – 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении. В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий пользования недрами. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения. В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

762. Номер лицензии: УФА 02280 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-13**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 06.09.2016 № 236-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевский, расположенный в Илишевском муниципальном районе Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *1020202555240*

763. Номер лицензии: УФА 16108 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.07.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский, расположенный в в Бижбулякском и Ермекеевском районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;***
- ***геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;***
- ***Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;***
- ***Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;***
- ***Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;***
- ***право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

764. Номер лицензии: УФА 02343 НЭ

Дата выдачи лицензии: *21.04.2017*

Срок действия лицензии: *01.01.2091*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

765. Номер лицензии: УФА 02281 НЭ

Дата выдачи лицензии: *13.10.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу № 249-М от 09.09.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Югомашевский, расположенный в Янаульском, Татышлинском муниципальных районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*
- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

766. Номер лицензии: УФА 02333 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 30-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.**

- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного**

отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

767. Номер лицензии: УФА 16100 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.07.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Четырманский, расположенный в Татышлинском и Янаульском районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по представлению в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами, а также за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

768. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.12.2016*

Срок действия лицензии: *01.01.2081*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 670 от 17.11.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Манчаровский участок недр, расположенный в Дюртюлинском, Илишевском и Чекмагушевском районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;

- геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на

предоставленном в пользование участку недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

769. Номер лицензии: УФА 16106 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.07.2016*

Срок действия лицензии: *01.06.2033*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игровский, расположенный в Янаульском районе Республики Башкортостан.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;
- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;
- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;
- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

770. Номер лицензии: УФА 02339 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 33-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Хазинская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

771. Номер лицензии: НРМ 15729 НР

Дата выдачи лицензии: **23.05.2014**

Срок действия лицензии: **11.02.2036**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федерального агентства по недропользованию № 298 от 21.05.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр Федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Р. Трелса и им. А. Титова.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации Изменения к лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр; Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс): Пользователь недр обязан осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья в объеме не менее 42%, на перерабатывающих мощностях, принадлежащих Пользователю недр, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%). Углеводородным сырьем, подлежащим переработке в соответствии с настоящим подпунктом, является нефть, удовлетворяющая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 и принадлежащая Пользователю недр на праве собственности в объеме, эквивалентном не менее чем 42% от общего объема нефти, добытой Пользователем недр на участке недр. Принадлежащими Пользователю недр перерабатывающими мощностями, на которые будет поставляться для переработки указанное в настоящем подпункте углеводородное сырьё, признаются мощности перерабатывающих установок, принадлежащих Пользователю недр и/или аффилированным лицам Пользователя недр или его участников на праве собственности, праве владения и/или пользования на условиях аренды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.**

Карла Маркса, д. 30, к. 1
ИНН: 0274051582
ОГРН: 102020255240

772. Номер лицензии: ТАТ 16140 НЭ

Дата выдачи лицензии: 08.08.2016

Срок действия лицензии: 30.04.2036

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 405 от 21.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западная часть Туймазинского участка в Бавлинском и Ютазинском районах Республики Татарстан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

773. Номер лицензии: УФА 02345 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу №15-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевский-1.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных**

ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

774. Номер лицензии: УФА 02338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 32-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юсуповская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку**

месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

775. Номер лицензии: УФА 02256 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 16.09.2016 № 256-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский-1, расположенный в Бижбулякском муниципальном районе Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по**

представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

776. Номер лицензии: УФА 16272 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.12.2016**

Срок действия лицензии: **01.01.2079**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 684 от 29.11.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский участок недр Арланского месторождения, расположенный в Калтасинском районе Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах»;**
- **Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по**

региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

777. Номер лицензии: Уфа 16298 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.01.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2040**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Калегинская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

778. Номер лицензии: УФА 16210 НЭ

Дата выдачи лицензии: 16.12.2016

Срок действия лицензии: 01.01.2026

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 14.11.2016 № 667.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кувакинский участок Арланского месторождения, расположенный в Краснокамском районе Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, достоверных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

- **Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».**

- **Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.**

- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

- **Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п. 2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски**

и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

779. Номер лицензии: УФА 02377 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.04.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2075**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ № 69-м от 11.04.2017 о переоформлении лицензии на право пользования недрами Шариповского участка Арланского месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шариповский участок Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **Добыча нефти и растворенного газа на Шариповском участке Арланского месторождения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст. 20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательства, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

780. Номер лицензии: УФА 02229 НР

Дата выдачи лицензии: **15.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 226-м.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский, расположенный в Калтасинском, Краснокамском, Янаульском муниципальных районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр;

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить

временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, в) подготовки и утверждения в установленном порядке документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы, г) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), д) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения для открываемых месторождений (или их частей), е) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах; обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей); сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

781. Номер лицензии: УФА 02239 НР

Дата выдачи лицензии: **16.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 117-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шульгановский, расположенный в Татышлинском, Бураевском муниципальном районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: *Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*
- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу, а именно: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы для открываемых месторождений, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений, в) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения в соответствии с ФЗ «О недрах» для открываемых месторождений (и их частей), г) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр; в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; в случае нарушения сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений, сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: 625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5
ИНН: 7202170632
ОГРН: 1077203059548

782. Номер лицензии: ХМН 14537 НР

Дата выдачи лицензии: 30.07.2008

Срок действия лицензии: 20.09.2032

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию № 646 от 29.07.2008**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Вуемский, расположенный на территории в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан соблюдать сроки подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), для подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), а также сроки начала проведения геологического изучения недр, проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей), подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;

- Пользователь недр обязан представлять в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке геологическую информацию о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случаях нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на представленном в пользование участке недр, в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, в случае нарушения сроков начала работ, нарушения требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения (если не указано иное): нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ПАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
АО «АНПЗ ВНК»
АО «НК НПЗ»
АО «КНПЗ»
АО «СНПЗ»
АО «АНХК»
ООО «Стрежевской НПЗ»
АО «Ангарский завод полимеров»
АО «ННК»
АО «Отраденский ГПЗ»
ПАО «Оренбургнефть» (Зайкинское ГПП)
ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)
АО «НГПЗ»
НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)
АО «РНПК»
ПАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ОАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «КНПЗ»
ООО «ННПО»
ООО «Пурнефтепереработка»
ПАО АНК «Башнефть»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтехимические и газоперерабатывающие производства Группы компаний ПАО «НК «Роснефть»

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2017

мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12,0 млн. тонн/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 г. введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го Пускового Комплекса).

Мощность ЭЛОУ АВТ-12 более, чем вдвое превосходит мощности трех ранее эксплуатируемых установок (ввод в эксплуатацию в 1949, 1953, и 1972 гг.).

Программа модернизации ООО «РН-Туапсинский НПЗ» осуществляется в три очереди:

- 1-я очередь строительства - в составе технологической установки (секции) ЭЛОУ-АВТ-12 (мощностью 12 млн. тонн/год по нефти) и объектов общезаводского хозяйства;
- 2-я очередь строительства - в составе технологических установок (секций) гидрокрекинга вакуумного газойля, гидроочистки дизельного топлива, производства серы, производства водорода, гидроочистки бензина, риформинга, изомеризации и объектов общезаводского хозяйства;
- 3-я очередь строительства - в составе технологической установки (секции) Флексикокинга и объектов общезаводского хозяйства.

После завершения Программы модернизации глубина переработки нефти увеличится с 54% до 98,5%.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- дизельное топливо экспортное;
- вакуумный газойль;
- мазут топочный марки М-100.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 721 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979). Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 845-875 кг/м куб.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее по контрактной спецификации;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо арктическое Роснефть-А1-К5 (ДТ-А-К5);
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I, вид III;
- топливо судовое остаточное RMG;
- мазут топочный марки М-100.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 401 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

АО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-б) введена в эксплуатацию в 1982 г., секция 200 (установка

каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 г., секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 г., установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 г., изомеризация – 2007 г. В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м куб.

На АО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;

- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида;
- мазут топочный марки 100;
- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;
- сера гранулированная.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 989 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2017 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 8,8 млн. тонн/год (среднегодовая достигнутая мощность на 01.01.2016 составляет - 9,19 млн.тонн).

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 г.).

В период с 1954 по 1965 гг. проведена модернизация и увеличение перерабатывающих мощностей завода, ввод нефтехимических процессов. Введено в эксплуатацию 30 технологических установок, в т.ч. первичной переработки нефти, термического крекинга и каталитического риформинга, гидроочистки керосина.

В 1988 г. введена в эксплуатацию крупнотоннажная установка первичной переработки нефти АВТ-11, заменившая восемь устаревших установок первичной переработки нефти первого поколения.

В период с 1996 по 1997 гг. проведена модернизация установок каталитического риформинга. Осуществлен переход на выпуск неэтилированных бензинов.

Ввод в эксплуатацию комплекса установки изомеризации в 2004г., установки каталитического риформинга ССР в 2014 г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и завершить переход на производство автомобильных бензинов ЕВРО-5.

На предприятии перерабатывается смесевая нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,75%.

На АО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин газовый стабильный;
- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензины автомобильные Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс;
- мазут топочный марки М-100.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 1 911 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 г.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволило перейти на производство дизельного топлива с качеством, соответствующего требованиям ЕВРО-3,4. В 2011 г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга. В сентябре 2014 г. на Куйбышевском НПЗ начата опытно-промышленная эксплуатация установки изомеризации.

Реализация программы модернизации технологических установок позволит перейти с октября 2015г. на производство моторных топлив, соответствующих экологическому классу Евро-5.

В качестве сырья первичных процессов АО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

На АО «КНПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- сера техническая комовая;
- гудрон СБ.

Во II квартале 2017 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 743 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

АО «СНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,5 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно. В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станцией дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО 4,5 и установка изомеризации. В 2010 г. введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 г. введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс. тонн/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирских, Ставропольских, Ульяновских и Оренбургских месторождений плотностью от 820 до 860 кг/м куб.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин газовый стабильный;

- бензолсодержащая фракция;
- топливо дизельное ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное ДТ-3-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- мазут топочный судовой RMG;
- топливо судовое остаточное RMG-380;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I и III видов;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

Во II квартале 2017 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 681 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

АО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

В настоящее время в производственную структуру АО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В АО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К2);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К2; АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнеевнеклассовое;
- дизельное топливо зимнее ДТ-3-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5, ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут топочный марки М-100;
- топливо судовое остаточное RME 180;
- топливо судовое остаточное RMG;
- кокс;
- масла смазочные;
- серная кислота.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 599 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 –1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 845-850 кг/м³.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- топливо моторное среднедистиллятное.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 37 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 18 тыс. тонн.

Ангарский завод полимеров

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые АО «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности во II квартале 2017 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -178 452,636 тонн, в том числе:

- сырьё для пиролиза - 165 878,242 тонн,
- сжиженные углеводородные газы -12 574,394 тонн.

Произведено товарной продукции 134 841,914 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 109 101,437 тонн (товарной для Роснефти без учета передачи на АНХК и ННК).

Новокуйбышевская нефтехимическая компания

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» осуществляет переработку углеводородного сырья (ШФЛУ, этановая фракция, бензолсодержащая фракция, изопентан и метанол) на следующих основных производствах базовой нефтехимии:

- производство сжиженных углеводородов;
- производство МТАЭ и бензола;
- производство фенола, ацетона и альфа-метил-стирола;
- производство этилена и синтетического этанола;
- производство алкилфенолов (ПТБФ);
- производство катализаторов.

В процессе хозяйственной деятельности в течение II квартала 2017 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 230 984 тонн;
- произведено товарной продукции - 215 150 тонн.

Нефтегорский ГПЗ

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн. куб. м/год.

АО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – II квартал 2017 года объем переработки сырья составил - 92,951 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 77,933 млн. куб. м;
- от ПАО «Оренбургнефть» - 15,018 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 119 108 тонн продукции.

Отраденский ГПЗ

АО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 360 млн. куб. м/год.

АО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – II квартал 2017 года объем переработки сырья составил 62,986 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 60,319 млн. куб. м;
- от ПАО «Оренбургнефть» - 2,667 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 63 419 тонн продукции.

Зайкинское ГПП

«Зайкинское ГПП» является филиалом ПАО «Оренбургнефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть» и ШФЛУ с Росташинской УУГ ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП – 2 200 млн. куб. м/год.; Покровской УКПГ – 450 млн. куб. м/год.

За отчетный период – II квартал 2017 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 302,446 млн. куб. м;
- природного газа – 43,085 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 30,595 тыс. тонн.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также ШФЛУ, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 20,902 тыс. тонн;
- бутан технический – 17,078 тыс. тонн;
- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 15,013 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 12,076 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 291,826 млн. куб. м;
- электроэнергии – 20398,3 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПГ

- попутного нефтяного газа – 63,320 млн. куб. м;
- природного газа – 2,066 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 19,971 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 5,976 тыс. тонн;
- сера газовая комовая – 0 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный – 45,065 млн. куб. м.
- электроэнергии – 5,976 тыс. кВт*ч.

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – II квартал 2017 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 42,902 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 10,847 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 1,722 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 37,234 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 10,841 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 1,624 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 35,603 млн. куб. м.

НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила НК «Роснефть» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Также в ноябре 2015 года НК «Роснефть» завершила сделку по покупке у Total 16,67% в PCK Raffinerie GmbH – НПЗ PCK, расположенном в г. Шведт-на-Одере в Германии. В 2015 году акционерами СП ROG было принято решение о разделении СП. В течение 2016 года в рамках подготовки к закрытию сделки, Роснефтью была создана операционная компания в Германии, Rosneft Deutschland GmbH, которая после завершения разделения СП ROG 31.12.2016 осуществляет прямое управление долями в НПЗ Bayernoil, MiRO и PCK Schewedt.

Таким образом, с 1 января 2017 года ПАО «НК «Роснефть» перешла к прямому управлению нефтеперерабатывающими активами в Германии с общим объемом переработки 12,5 млн т в год (что составляет 12% всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии) и стала третьим по величине нефтепереработчиком на немецком рынке.

В II квартале 2017 года объем переработки на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом увеличенной доли в PCK Raffinerie GmbH составил 3,07 млн. тонн сырья. Произведено 3,07 млн. тонн товарной продукции.

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

АО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти - 17,7 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 г. – в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В качестве сырья первичных процессов АО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м куб.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- бензин газовый стабильный
- сольвенты;
- бензол;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- гудрон нефтяной;

- топливо нефтяное тяжелое экспортное;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- серная кислота.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 3 719 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2017 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,0 млн. тонн/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 г.).

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию 2004 г.);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию 1954 г.);
- установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию 1973 г.);
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию 1967 г.);
- установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию 1970 г.);
- установка изомеризации пентан-гексановой фракции введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 г.;

- установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1970 г.).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкера мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 г. был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 г. проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. В октябре-ноябре 2013 г. проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. тонн в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. тонн в год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 865-875 кг/м куб.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5)
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин газовый стабильный;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- топливо судовое маловязкое (ТСМ);
- мазут топочный марки М-100;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

Во II квартале 2017 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 722 тыс. тонн.

Лисичанская нефтяная инвестиционная компания

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год. Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. т/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию – 1979 г.);
- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 г.);

- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 г.);
 - Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
 - Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
 - Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 г. - первая очередь, 1994 г. - вторая очередь);
 - Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 г.);
 - Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).
- С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИННИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

Ярославнефтеоргсинтез

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-маляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию: 1961 г. Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. тонн/год. Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию 1963 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1971-1972 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведен из эксплуатации вак.блок;
- 1996 г. - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему;
- 2001 г. - введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2011 г. - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.

АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1976-1977 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведена из эксплуатации вак.колонна К-5;
- 2002 г. - введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2012 г. - монтаж новых печей.

ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию: 1994 г.

- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга: 2004 год.

ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию: 2006 г.

ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 2010 г.

Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1964 г.

Реконструкции:

- 1999-2000 гг. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
- 2003 г. - увеличена мощность;
- 2005 и 2007 годы - замена реакторов.

ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.

Реконструкции:

- 2002 г. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
- 2004-2005 гг. - увеличена мощность;
- 2006 г. - замена реакторов.

Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.

Реконструкции:

- 1995 г. - блок гидроочистки;
- 2006 г. - блок экстракции;
- 2013 г. - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.

КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора.) Ввод в эксплуатацию: 2006 г., блок гидроочистки: 2003 г.

ЛЧ-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.

Реконструкции, модернизации:

- 2001-2002 гг. - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ppm,
- 2005 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ppm,
- 2006 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm,
- 2012 г. - замена печей.

ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1970 г.

Реконструкции:

- 1995 г. - увеличена мощность,
- 2009 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.

1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.

Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифт - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. – увеличение производительности.

ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.

Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны II-К-1.

МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г.

Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности.

Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.

25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.

Реконструкции, модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. – модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.

КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг.

- В 1994 г.у С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.

С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.

В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.

Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.

Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.

УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.

Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.

Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.

УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.

УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.

Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г.

- Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность.

- Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.

Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.

Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.

Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5), Премиум-95 (АИ-95-К5), Супер-98 (АИ-98-К5);

- бензин газовый стабильный

- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;

- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;

- печное топливо;

- мазут топочный марки М-100;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы различных марок;

- серная кислота и сера.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 941 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 г., 2011 г.;
- 2007 г.: реконструкция АСУТП;
- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;
- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;
- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;
- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;
- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность до 845 кг/м куб., сера до 0,6 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 59 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 33 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Сомотлорского месторождения (плотность до 855 кг/м куб., сера до 1,1 % мас.).

В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 156 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 342 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурпе - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м3, расширение резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов.

2002г.- модернизация и увеличение мощности НПУ-100: замена колпачковых и перфорированных тарелок в колоннах на насадку типа АВР, установка отбензинивающей колонны К-1, стриппинг-колонны К-2 производительность установки увеличена до 220 тыс. т/год.

2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.

2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ- оснащение резервуарным парком хранения метанола.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- дизтопливо ДТ-Л внеклассовое, ДТ-З внеклассовое
- топливо моторное среднестиллятное

За 2014г. достигнутая мощность 0,314 млн. т/год.

Во II квартале 2017 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 63 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 31 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

НПЗ ПАО АНК «Баинефть»

ПАО АНК «Баинефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Баинефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2017 г. согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

«Баинефть-УНПЗ»	6 600
«Баинефть-Новоил»	7 400
«Баинефть-Уфанефтехим»	9 500
Итого по НПЗ	23 500

Для переработки нефти используются основные процессы:

Производственная площадка УНПЗ

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка дистиллятов, каталитическое крекирование, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

Производственная площадка Новоил

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, изомеризация, коксование замедленное, термическое крекирование, деасфальтизация, производство нефтебитума, производство серы, газофракционирование, селективная очистка масел, депарафинизация масел, вторичная разгонка бензина, сернокислотное алкилирование, производство водорода.

Производственная площадка Уфанефтехим

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, деасфальтизация, каталитическое крекирование, гидрокрекинг, каталитическое риформирование, гидроочистка дистиллятов, вторичная разгонка бензинов, экстракция платформата, термогидродеалкилирование толуола, трансалкилирование и диспропорционирование ароматических углеводородов, абсорбция ароматических углеводородов, изомеризация ксилолов, ректификация бензола и толуола, выделение ортоксилола, газофракционирование, сбор прямогонных газов, производство нефтебитума, производство и грануляция серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

ООО «Шкаповское ГПП» и ООО «Туймазинское ГПП» (подконтрольные эмитенту организации, косвенный контроль), осуществляют переработку попутного нефтяного газа (ПНГ) на собственных мощностях. Для переработки используются следующие основные процессы:

- аминная очистка ПНГ;
- абсорбционно-десорбционное фракционирование ПНГ;
- фракционирование нестабильного бензина, полученного после фракционирования ПНГ.

Во II квартале 2017 года по НПЗ ПАО АНК «Баинефть» было переработано 4 667 тыс. тонн сырой нефти.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: Экспорт нефти и продуктов переработки нефти производится в соответствии с Таможенным кодексом Таможенного союза, Федеральными законами от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации» и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, подпадающих под действие Федерального закона «Об экспортном контроле» № 183-ФЗ от 18.06.1999г., осуществляется на основании разрешений или заключений, выдаваемых уполномоченными государственными органами.

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ПАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов. В отношении поставок продукции для государственных нужд действующим законодательством предусмотрены квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов (Федеральный закон от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Долгосрочная программа развития Компании предусматривает:

- восполнение запасов на уровне не менее 100%;
- эффективную добычу на зрелых месторождениях и рост добычи за счет реализации новых проектов на Востоке России;
- разработку трудноизвлекаемых запасов и эффективное освоение шельфа;
- рост добычи газа;
- оптимальную конфигурацию НПЗ и максимально прибыльную реализацию продукции Компании.

Стратегическими целями Компании являются:

- в геологоразведке – высокоэффективный прирост запасов; открытие новых месторождений углеводородов; подготовка к коммерциализации ресурсов российского шельфа;
- в добыче нефти и газа – стабилизация добычи и обеспечение эффективности на действующих месторождениях, утилизация ПНГ; рост за счет реализации новых проектов добычи нефти и газа; получение уникальных компетенций и высокоприбыльные инвестиции в российские и международные проекты;
- в переработке и сбыте – лидерство в российской нефтепереработке по показателям эффективности и безопасности; обеспечение бесперебойных поставок для потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах; сильный бренд, эффективные каналы сбыта; развитие международного трейдинга для максимизации стоимости продаж, создание каналов эффективной монетизации газа.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Российско-Германская внешнеторговая палата (РГВП)**

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Германской внешнеторговой палаты (РГВП).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Торгово-Промышленная палата Российской Федерации (ТПП РФ)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН)**

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» («РГО»)**

Срок участия эмитента: **2015**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Союза организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» («РГО»)

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»)**

Срок участия эмитента: **2006**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет содействия Программе ООН по окружающей среде» (НП «ЮНЕПКОМ»)**

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Некоммерческого партнерства «Российский национальный комитет содействия Программе ООН по окружающей среде» (НП «ЮНЕПКОМ»)

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Некоммерческое партнерство «Объединение корпоративных юристов» (НП «ОКЮР»)**

Срок участия эмитента: **2014**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Некоммерческого партнерства «Объединение корпоративных юристов» (НП «ОКЮР»).

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Место нахождения

Швейцария, Place du Lac 2, 1204 Geneva

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ПАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касимиро Дидье (председатель)	0.0043	0.0043
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

Россия, село Туруханск

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **50.1%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **50.1%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

АО "Ванкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фёдоров Сергей Иванович (председатель)	0	0
Лазеев Андрей Николаевич	0.0019	0.0019
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Соколов Александр Анатольевич	0.0003	0.0003
Эдель Сергей Иванович	0	0
Матюшок Артем Владимирович	0	0
Файзутдинов Илдар Шафигуллович	0.0001	0.0001
Рао Пасала Кришна	0	0
Пранаб Кумар Хунтия	0	0
Бисвайджит Рой	0	0
Раджеев Кумар Миттал	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Владимир Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

- 1) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;***
- 2) ПАО «НК «Роснефть» --> АО «РН Холдинг»***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мамаев Валентин Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения

Россия, Оренбургская область, город Бузулук

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;

2) ПАО «НК «Роснефть» --> АО «РН Холдинг»;

3) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Федоров Сергей Иванович	0	0
Файзутдинов Илдар Шафигуллович	0.0001	0.0001
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Тимонов Алексей Васильевич	0	0
Матвеев Илья Павлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Пупченко Игорь Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *57.66%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *69.28%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
-----	---	---

Гурьев Евгений Александрович	0	0
Федоров Павел Сергеевич (председатель)	0	0
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036
Латыпов Урал Альфретович	0	0
Самедов Фархад Астанович	0	0
Касимиро Дидье	0.0043	0.0043
Каримов Отабек Кучкарович	0	0
Кристоф Неринг	0	0
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Завалеева Елена Владимировна	0.00006	0.00006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шишкин Андрей Николаевич (председатель)	0.0036	0.0036
Минчева Наталия Александровна	0	0
Судаков Андрей Викторович	0	0
Лазеев Андрей Николаевич	0.0019	0.0019
Нырков Денис Юрьевич	0	0
Латыш Ростислав Ростиславович	0.0007	0.0007
Лобачев Сергей Вячеславович	0	0

Полное фирменное наименование: **Rosneft Deutschland GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Deutschland GmbH**

Место нахождения

Германия, Behrestrabe 18, 10117 Berlin

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или

косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ПАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение, транспортировка, переработка нефти и другого углеводородного сырья, реализация нефтепродуктов.

Органы управления

Наименование органа управления: **Управляющие директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кислицын Андрей Владимирович	0	0
Честерман Брайан Артур	0	0

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.06.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 328 199	
Здания	54 317 051	21 869 492
Сооружения	1 118 588 590	619 839 170
Машины и оборудование	165 874 818	107 762 461
Инструмент		
Транспортные средства	4 553 463	2 696 155
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 645 029	1 445 850
Прочие	246 922	218 520
ИТОГО	1 347 554 072	753 831 648

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2017**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения

переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.*

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	1.873	6.805
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.392	0.434
Рентабельность активов, %	0.734	2.954
Рентабельность собственного капитала, %	4.867	17.688
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 366/182 за 1 полугодие 2016г. и 365/181 за 1 полугодие 2017г.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Увеличение коэффициента оборачиваемости активов за 6 мес. 2017 года по сравнению с 6 мес. 2016 года связано с опережающим ростом выручки на фоне восстановления цен на нефть по сравнению с ростом балансовой стоимости активов.

Увеличение нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала за 6 мес. 2017 года по сравнению с 6 мес. 2016 года связано с ростом чистой прибыли Общества.

Чистая прибыль в индивидуальной бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 6 мес.

2017 года возросла на 112,4 млрд. руб. и составила 146,3 млрд руб. по сравнению с 34,0 млрд руб. за 6 мес. 2016 года.

Росту полугодовой прибыли способствовал больший объем дивидендов, распределяемых внутри группы от дочерних обществ. При этом негативное влияние факторов макроэкономического окружения, в частности, индексация тарифов естественных монополий и укрепление среднего курса рубля, оказывало давление на финансовый результат от продаж. Тем не менее, показатель прибыли от продаж и показатель доходов от участия в других организациях (дочерних обществах) следует рассматривать в совокупности, учитывая структуру группы Компаний.

Руководство Компании концентрирует усилия по максимизации эффективности и результатов работы Группы компаний в целом.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	582 882 740	-610 118 686
Коэффициент текущей ликвидности	1.26	0.77
Коэффициент быстрой ликвидности	1.19	0.71

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

По состоянию на 30.06.2017 года чистый оборотный капитал снизился на сумму 1 193 002 млн. руб. (с 582 883 млн. руб. по состоянию на 30.06.2016 года до -610 119 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года), данное изменение произошло за счет снижения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 819 634 млн. руб. (с 2 831 977 млн. руб. по состоянию на 30.06.2016 года до 2 012 343 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года) и роста принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 373 368 млн. руб. (с 2 249 094 млн. руб. по состоянию на 30.06.2016 года до 2 622 462 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- снижения остатков денежных средств на 643 296 млн. руб. (с 715 591 млн. руб. по состоянию на 30.06.2016 года до 72 295 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года), что соответствует деятельности Компании в рамках утвержденного плана финансово-хозяйственной деятельности;

- снижения краткосрочных финансовых вложений на 350 961 млн. руб. (с 1 154 843 млн. руб. по

состоянию на 30.06.2016 года до 803 882 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года);

- роста краткосрочных заемных средств на 349 558 млн. руб. (с 417 403 млн. руб. по состоянию на 30.06.2016 года до 766 961 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года).

По состоянию на 30.06.2017 года по сравнению 30.06.2016 года показатели ликвидности Эмитента снизились за счет вышеописанных снижения оборотных активов и роста краткосрочных обязательств:

- коэффициент текущей ликвидности снизился на 0,49 (с 1,26 до 0,77);

- коэффициент быстрой ликвидности снизился на 0,48 (с 1,19 до 0,71).

При этом, несмотря на снижение показателей ликвидности, негативных последствий для Эмитента данная ситуация не влечет и угроза финансовой стабильности Эмитента отсутствует.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения эмитента: **450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к.1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.04.2004	1-01-00013-А	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **380 134 032**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию типа «А» составляет 10 % номинальной стоимости этой акции. Срок выплаты не должен превышать сроков выплаты дивидендов, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах». В соответствии с решением годового общего собрания ПАО АНК «Башнефть» (протокол от 04.07.2017 года, № 46) объявлены дивиденды по итогам 2016 отчетного года в денежной форме в размере 0,10 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 2 978 801,20 руб.; по обыкновенным акциям ПАО АНК «Башнефть» по результатам

2016 года принято решение дивиденды не объявлять. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:
отсутствует.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2016 года резерв составил 19 006 713 тыс. руб., на конец 2016 года резерв составил 17 097 936 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Rosneft Holding Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Rosneft Holding Limited*

Место нахождения: *Темистокли Дерви, 5, Эленион Билдинг 1066, Никосия, Республика Кипр*
Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: *1 707 564 188*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Доход по долям не выплачивался.

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет финансовых вложений Общество производит в соответствии с Положением по

бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	1 472 605	0
Сейсмические исследования 3D, 4D в поддержку разработки месторождений	1 556 185	0
Товарные знаки	18 250	7 968
Патенты	642 291	142 473
Программный продукт	1 371 992	1 121 302
Аудиовизуальные произведения	17 374	16 634
Мультимедийные продукты	58 342	58 342
Интернет сайт	3 335	1 967
Цифровые электронные карты и пространственные данные	123 829	98 299
Лицензии добычные	9 073 700	1 186 951
Лицензии прочие	912	574
Лицензии смешанные	13 208 452	2 136 073
Результаты сейсмических исследований 3D 4D в поддержку разработки месторождений	690 505	44 123
Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин	38 482	2 023
Ноу-хау	3 239	752
ИТОГО	28 279 493	4 817 481

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: *30.06.2017*

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

31.10.2016г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ПАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Технологии ГРП и разработки месторождений (в т.ч. строительство скважин)
- Технологии добычи нефти и газа, промышленная инфраструктура.
- Нетрадиционные источники углеводородов (битумы, бажены, гидраты и т.п.).
- Шельф.
- Технологии нефтехимии и нефтепереработки.
- Информационные технологии.
- Общекорпоративные проекты.
- Экология.

Во втором квартале 2017 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 2 245,3 млн руб., в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 644,6 млн руб. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 6 месяцев 2017 г. составила 5 076,7 млн руб. в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 875,4 млн руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены:

Патенты на изобретения:

1. №2289829 на «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», срок действия до 18.08.2025;
2. №2300126 на «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», срок действия до 29.03.2026;
3. №2314554 на «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», срок действия до 09.06.2026 г.;
4. №2322611 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
5. №2322571 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
6. №2477736 на «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», срок действия до 20.04.2031.;
7. №2478694 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 08.06.2031;
8. №2478692 на «Судовое маловязкое топливо», срок действия до 09.02.2031;
9. №2488689 на «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 29.02.2032;
10. №2482917 на «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», срок действия до 05.04.2032;
11. №2489570 на «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», срок действия до 29.02.2032;

12. №2487238 на «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», срок действия до 09.02.2032;
13. №2493359 на «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 22.03.2032.;
14. № 2498048 на «Скважинная установка и способ ее монтажа», срок действия до 12.04.2032;
15. №2500882 на «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», срок действия до 08.12.2031;
16. №2507244 на «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», срок действия до 23.08.2032;
17. №2515248 на «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», срок действия до 15.05.2033;
18. №2515628 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», срок действия до 16.01.2033;
19. №2515629 на «Способ определения хрупких зон коллекторов», срок действия до 16.01.2033;
20. №2523015 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе соолигомеризации этилена с б-олефинами C6-C10 и способ его приготовления», срок действия до 28.03.2033;
21. №2523321 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
22. № 2523320 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 31.05.2033;
23. №2523010 на «Компрессорное масло» патент срок действия до 12.07.2033;
24. №2524719 на «Способ определения застойных и слабодренлируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 23.04.2033;
25. №2524722 на «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения» патент, приоритет 15.05.2033;
26. №2525117 на «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана», срок действия до 28.03.2033;
27. №2525118 на «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в α-олефины срок действия до 28.03.2033;
28. №2525119 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления» патент, срок действия до 31.05.2033;
29. №2525149 на «Способ измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород, срок действия до 23.04.2033;
30. №2525537 на «Полимерная композиция для высокоминерализованных утяжеленных буровых растворов на водной основе» патент, срок действия до 28.03.2033;
31. №2527278 на «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала» патент, срок действия до 28.03.2033;
32. №2527455 на «Способ получения альдегидов» патент, приоритет 28.03.2033;
33. №2527453 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
34. №2528276 на «Устройство для измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород», срок действия до 23.04.2033 ;
35. №2528343 на «Способ изоляции и ограничения водопритоков в горизонтальные скважины» патент, срок действия до 06.05.2033;
36. №2528832 на «Электроизоляционное масло» патент, срок действия до 06.05.2033;
37. №2528833 на «Редукторное масло», срок действия до 15.05.2033;

38. №2528834 на «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения», срок действия до 15.05.2033;
39. № 2529678 на «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива», срок действия до 05.08.2033;
40. № 2529680 на «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)», срок действия до 28.03.2033;
41. №2530097 на «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе», срок действия до 28.03.2033;
42. №2531767 на «Тандемный солнечный фотопреобразователь», срок действия до 06.05.2033;
43. №2531768 на «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)», срок действия до 06.05.2033;
44. №2536048 на «Способ региоселективного получения n-пентаналя» патент, приоритет 28.03.2033;
45. №2540322 на «Способ получения дициклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
46. №2540324 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
47. №2540329 на «Способ получения циклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
48. №2544549 на «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
49. №2544635 на «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева», срок действия до 17.10.2033;
50. №2545176 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения, срок действия до 29.01.2034;
51. №2545179 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
52. №2547848 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей», срок действия до 16.01.2033;
53. №2547653 на «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов», срок действия до 29.01.2034;
54. №2547850 на «Способ большеобъемной селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах», срок действия до 06.05.2033;
55. №2549833 на «Каталитический комплекс селективной тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
56. №2549836 на «Способ получения катализатора циклизации нормальных алканов», срок действия до 18.02.2034;
57. №2549897 на «Каталитическая система тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
58. №2549898 на «Способ получения маловязких белых масел», срок действия до 18.02.2034;
59. №2550767 на «Способ получения гидрофобной добавки в асфальтобетонную смесь и способ получения асфальтобетонной смеси с ее использованием», срок действия до 18.07.2034;
60. №2552750 на «Способ получения микросфер полимерного проппанта из полимерной матрицы на основе метатезис-радикально сшитой смеси олигоциклопентадиенов», срок действия до 18.02.2034;

61. № 2560151 на «Рутениевый катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме катионного комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
62. № 2560152 на «Способ приготовления катализатора для риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
63. № 2560155 на «Способ термохимической переработки нефтяных шламов в смесях с твердым топливом для получения жидких продуктов», срок действия до 12.09.2034;
64. № 2560156 на «Способ получения этриола», срок действия до 12.09.2034;
65. №2560157 на «Катализатор изодепарафинизации дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 12.09.2034;
66. № 2560161 на «Носитель, способ его приготовления (варианты), способ приготовления катализатора риформинга (варианты) и способ риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
67. №2561171 на «Способ непрерывного двухступенчатого гидроформилирования олефинов С3, С4 и технологическая установка для его осуществления», срок действия до 12.09.2034;
68. №2561420 на «Способ гидравлического разрыва пласта в двух параллельных горизонтальных стволах скважин», срок действия до 31.07.2034;
69. №2563323 на «Способ реконструкции тонкой структуры геологического объекта и прогноза его флюидонасыщения», срок действия до 02.04.2034;
70. №2565763 на «Масло для гидравлических систем промышленного оборудования», срок действия до 31.07.2034;
71. №2565770 на «Способ приготовления мезопористого катализатора для получения высокоиндексных синтетических деценовых базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
72. №2566306 на «Способ переработки жидких нефтесодержащих отходов с получением водоземлюльсионного топлива», срок действия до 31.07.2034;
73. №2566307 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 15.10.2034;
74. №2569574 на «Информационно-аналитическое устройство управления эффективностью инновационного развития предприятия», срок действия до 19.07.2033;
75. №2570648 на «Антикоррозионная присадка к бензину», срок действия до 19.07.2033;
76. № 2570649 на «Способ получения основ низкозастывающих арктических масел», срок действия до 26.02.2035;
77. №2570650 на «Способ получения олигомеров альфа-олефина С6, С8 или С10», срок действия до 26.02.2035;
78. №2572517 на «Способ получения синтетических базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
79. №2572525 на «Способ локализации запасов в нефтематеринских толщах», срок действия до 22.08.2034;
80. №2572801 на «Химически модифицированный планарный оптический сенсор, способ его изготовления и способ анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений с его помощью», срок действия до 14.01.2035;
81. №2573264 на «Аппаратно-программный комплекс для управления инновационным развитием предприятия в сфере добычи и переработки нефти», срок действия до 13.05.2034;
82. №2574718 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий ацетамидный фрагмент и способ его получения», срок действия до 26.02.2035;

83. №2574692 на «Способ поперечной сшивки полидициклопентадиена», срок действия до 27.03.2035;
84. №2575172 на «Катализатор для совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел и способ совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел в процессе изомеризации/гидрокрекинга высокопарафинистого сырья с его использованием», срок действия до 15.10.2034;
85. №2575171 на «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 05.02.2035;
86. №2575175 на «Способ регенерации молибденсодержащего катализатора гидроконверсии», срок действия до 14.05.2034;
87. №2575176 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 04.03.2035;
88. №2577252 на «Способ получения катализатора метатезисной полимеризации дициклопентадиена», срок действия до 26.02.2035;
89. №2578774 на «Устройство для регистрации характеристик электромагнитного поля с использованием тороидальных катушек», срок действия до 14.01.2035;
90. №2579099 на «Способ некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2034;
91. №2579116 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов», срок действия до 04.03.2035;
92. №2579118 на «Способ получения композиционного материала на основе полиолигоциклопентадиена и волластонита и композиционный материал», срок действия до 05.02.2035;
93. №2581191 на «Способ определения содержания олефинов в синтетических жидких углеводородах, полученных по методу Фишера-Тропше (варианты)», срок действия до 27.03.2035;
94. №2579177 на «Устройство для генерации электромагнитного поля тороидальной катушкой в геологической среде», срок действия до 14.01.2035;
- 95 №2581052 на «Способ получения 1-гексена из этилена методом тримеризации», срок действия до 20.04.2035;
- 96 №2581053 на «Катализатор предгидроочистки прямогонной бензиновой фракции в смеси с бензином вторичных термических процессов и способ его получения (варианты)», срок действия до 20.04.2035;
- 97 №2581061 на «Способ получения дициклопентадиенсодержащей фракции из C5 фракции пиролиза», срок действия до 20.01.2035;
- 98 №2583867 на «Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах», срок действия до 20.02.2035;
- 99 №2583788 на «Катализатор высокотемпературного гидрофинишинга гидроочищенных низкозастывающих дизельных фракций для получения дизельных топлив для холодного и арктического климата и способ его получения», срок действия до 20.04.2035;
- 100 №2583790 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий тиобензилиденовый фрагмент и способ его получения», срок действия до 22.05.2035;
- 101 №2585285 на «Способ непрерывного гидроформилирования олефинов C2-C8», срок действия до 20.04.2035;
- 102 №2585289 на «Катализатор ароматизации метана, способ его получения и способ конверсии метана с получением ароматических углеводородов», срок действия до 18.06.2035;
- 103 №2585296 на «Способ определения дренируемой ширины трещины гидроразрыва и степени оседания проппанта в ней», срок действия до 27.03.2035;

- 104 №2585297 на «Конструкция многозабойной скважины с двумя горизонтальными забоями», срок действия до 31.07.2035;
105. №2593527 на «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 13.07.2036
106. №2596192 на «Композиционный материал на основе полиолигоциклопентадиена и стеклянных микросфер и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
107. №2596197 на «Катализатор олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30 и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
108. №2596198 на «Способ получения 2-аминометилстиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 09.08.2036;
109. №2596257 на «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводородов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 10.08.2036;
110. №2596259 на «Установка раннего предварительного сброса и подготовки попутно добываемой пластовой воды», срок действия до 10.08.2036;
111. №2602254 на «Способ размещения скважин в низкопроницаемых залежах с подстиляющей контурной водой», срок действия до 20.10.2036;
112. №2602239 на «Способ гидроформилирования олефинов C6-C9 в спирты C7-C10», срок действия до 20.10.2036;
113. №2605939 на «Носитель катализатора гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 07.12.2036;
114. №2606003 на «Способ паротеплового воздействия на залежь высоковязкой нефти», срок действия до 10.01.2037;
115. №2610485 на «Способ разработки газонефтяных залежей», срок действия до 13.02.2037;
116. №2610524 на «Способ олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30», срок действия до 13.02.2037;
117. №2610526 на «Катализатор для осуществления процесса Фишера-Тропша в компактном варианте и способ его получения (варианты)», срок действия до 13.02.2037;
118. №2615776 на «Способ получения маловязких низкозастывающих синтетических полиальфаолефиновых базовых масел», срок действия до 09.03.2036;
119. №2615778 на «Способ циклизации нормальных алканов», срок действия до 16.03.2036;
120. №2616003 на «Способ получения низкосернистого низкозастывающего дизельных топлив», срок действия до 09.03.2036;
121. №2616004 на «Способ переработки высококипящих побочных продуктов процесса получения этриола», срок действия до 09.03.2036;
122. №2616601 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумных газойлей и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 09.03.2036;
123. №2616624 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 16.03.2036;
124. №2616628 на «Лиганд для получения комплекса переходного металла, способ его получения и способ получения комплекса переходного металла с использованием лиганда», срок действия до 29.06.2035;
125. №2617041 на «Солнечный фотоэлектрический модуль со стационарным концентратором (варианты)», срок действия до 24.12.2035;
126. №2620089 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его приготовления», срок действия до 07.04.2036;
127. №2620267 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления», срок действия до 16.03.2036;

128. №2623434 на «Катализатор низкотемпературного дегидрирования нефтяных углеводородов для процесса риформинга гидроочищенных бензиновых фракций и способ его получения», срок действия до 16.03.2036;

Патенты на полезные модели:

129. №74976 на «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», срок действия до 04.03.2018;

130. №74974 на «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», срок действия до 04.03.2018;

131. №120139 на «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», срок действия до 12.04.2022;

132. №118564 на «Установку для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», срок действия до 09.02.2022;

133. №125620 на «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», срок действия до 23.08.2022;

134. №142462 на «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», срок действия до 15.08.2023;

135. №144685 на «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора», срок действия до 15.04.2024г.;

136. №145365 на «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса», срок действия до 15.04.2024 г.;

137. №152202 на «Реактор для некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2024;

138. №156999 на «Устройство для подачи пара в скважину», срок действия до 14.07.2025;

139. №164357 на «Реактор темокрекинга для переработки нефтешламов», срок действия до 09.08.2016;

140. №164358 на «Статический смеситель нефтесодержащих отходов с угольной фракцией для получения вододисперсионного топлива», срок действия до 09.08.2016.

Свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ:

1. №2011610974 «Rosneft-WellView (RN-WellView)», приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011;

2. №2011616734 «Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

3. №2011616740 «Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

4. №2011616739 «Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

5. №2011616738 «Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

6. №2011616737 «Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

7. №2011616736 «Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011.;

8. №2011616735 «Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

9. №2012610458 «Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО), зарегистрировано 10.01.2012;

10. №2012612552 «Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT), зарегистрировано 07.03.2012;

11. №2012611617 «Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST), зарегистрировано 13.02.2012;
12. №2012617077 «Спектральное моделирование кривых ГИС», зарегистрировано 07.08.2012;
13. №201219440 «Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
14. №201219438 «Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012г.;
15. №201219437 «Модуль «Статистика» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
16. №201219439 «Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
17. №201361125 «Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 09.01.2013;
18. №2013615374 «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», зарегистрировано 06.06.2013;
19. №2013615034 «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», зарегистрировано 27.05.2013;
20. №2013615192 «Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
21. №2013615717 «Модуль «МАГМА» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 19.06.2013;
22. №2013615019 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 30.05.2013;
23. №2013615194 «Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
24. №2013615010 «Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
25. №2013615193 «Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
26. №2013615722 «Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013 г.;
27. №2013615721 «Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
28. №2013615720 «Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
29. №2013616027 «Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 25.06.2013;
30. №2013616027 «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, зарегистрировано 25.06.2013;
31. №2013615719 «Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
32. №2013615718 «Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
33. №2013616236 «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», зарегистрировано 02.07.2013;
34. № 2014612617 «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство зарегистрировано 03.03.2014;
35. №2014614492 «Модуль «Визуализация грида» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;

36. №2014614245 «Модуль «Визуализация сейсмического куба» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
37. №2014614326 «Модуль Модуль «Данные интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 22.04.2014;
38. №2014614247 «Модуль «Интерпретационные проекты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
39. №2014614487 «Модуль «Панель администратора» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
40. №2014614246 «Модуль «Сейсмические отчеты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 19.06.2014;
41. №20146162 7 «Модуль «Дизайн РnР» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 21.04.2014.;
42. №2014616286 «Модуль «Экспресс-дизайн куста и скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014;
43. №2014616285 «Сводная модель обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014.;
44. №2014616285 «Программный модуль «Управление эффективностью инновационного проекта», зарегистрировано 03.07.2014.;
45. №2014613672 «Модуль «Дизайн ОПЗ 2.0» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 26.09.2014;
46. №2014661351 «Программный модуль «Стэк -Специал» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
47. №2014661352 «Программный модуль ««Ф-Импут3D»» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
48. №2014661353 «Программный модуль «Ф-Корреляция» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
49. №2014662653 «Модуль «Долгосрочное планирование разработки месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
50. №2014662654 «Модуль "Хранение данных по состоянию глубинного оборудования скважин и режимов работы газовых площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
51. №2014662672 «Модуль "Гидродинамика 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 05.12.2014;
52. №2014662713 «Модуль "Материальный баланс" ПК "РН-КИН", зарегистрировано 08.12.2014;
53. №2014662620 «Горизонт+», зарегистрировано 04.12.2014;
54. №2014662674 «Модуль "Обустройство – Проектирование» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
55. №2014663218 «Модуль "RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 16.12.2014;
56. №2015616215 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
57. №2015616214 «Подготовка области миграции на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
58. №2015616216 «Подавление кратных волн для суммарных сейсмических данных 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
59. №2015617035 «Комплексная автоматизированная система управления инновационными проектами и Корпоративными исполнителями/RN-Innovation Management System (RN-IMS)», зарегистрировано 29.06.2015;
60. № 2015617383 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 3Д», зарегистрировано 08.07.2015;
61. № 2015617384 «Подавление кратных волн для сейсмограмм 2Д», зарегистрировано 08.07.2015;

62. № 2016619084 «Модуль Геоспектр+» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 12.08.2016;
63. № 2017611238 «РН-ГРИД», зарегистрировано 01.02.2017;
64. № 2017611306 «Модуль «Ранжирование ТИЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 01.02.2017;
65. № 2017611677 «Модуль «Гидродинамика 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 06.02.2017;
66. № 2017611557 «RN-Arctic»», зарегистрировано 08.02.2017;
67. № 2017612180 «KernFracture», зарегистрировано 16.02.2017;
68. № 2017612183 «Модуль «ИНТЕРМОД» ПК "РН-КИМ», зарегистрировано 16.02.2017;
69. № 2017612413 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 22.02.2017;
70. №2017616603 «Модуль "Трещины ГРП" ПК «РН-КИН», зарегистрировано 27.04.2017;

Свидетельства о государственной регистрации баз данных:

71. №2011620615 «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 31.08.2011;
72. №2012621081 «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 18.10.2012;
73. №2014620206 «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН», зарегистрировано 30.01.2014;
74. №2014620616 «Результаты интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014.

Патенты на промышленные образцы:

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04. 2019;
2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия-27.04. 2019;
3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04. 2019;
4. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № ZL 200930185382.X, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
5. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № ZL 200930185383.4, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" №ZL 200930185381.5, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1814, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1813, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1812, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
10. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1-2" № 1201, страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
11. Патент на Промышленный Образец "Крышка № 1202", страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
12. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 115, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;

13. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 61, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
14. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 116, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
18. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
19. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
20. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
21. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № S 2011 0025 , страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
22. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № S 2011 0024, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
23. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № S 2011 0026, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
24. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" SAP 00750, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
25. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" SAP 00751, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
26. Патент на Промышленный Образец "Крышка" SAP 00752, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
27. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна Россия, срок действия 17.10.2023;
28. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
29. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
30. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1995 , страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
31. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1997, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
32. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1996, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
33. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 19389, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
34. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 19388, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
35. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 19387, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
36. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
37. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
38. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;

39. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 113, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
40. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №119, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
41. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №118, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
42. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
43. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
44. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
45. Патент на Промышленный Образец "Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах" № 97539, страна РФ, срок действия 20.02.2030.

Товарные знаки (знаки обслуживания):

1. Свидетельство на товарный знак № 00555 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2019;
10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;

19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» № 8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» № 8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", № 391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;
27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ " № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
32. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209 , страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" № 119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" № 340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" № 340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TPMSYS» № 340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;
41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;

45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" № 507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
49. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 536159, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
50. Свидетельство на Товарный знак «Rosneft+бур» № 3087152, страна Великобритания, дата приоритета 22.12.2014, срок действия 22.12.2024;
51. Свидетельство на Товарный знак «Солнышко», № 22660, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
52. Свидетельство на Товарный знак «основной декоративный элемент» № 22661, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
53. Свидетельство на Товарный знак «зеленая волна» № 22670, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
54. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух» № 22668, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
55. Свидетельство на Товарный знак «кафе» № 22665, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
56. Свидетельство на Товарный знак «для масел» № 22667, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
57. Свидетельство на Товарный знак «мойка» № 22669, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
58. Свидетельство на Товарный знак «megabit» № 22666, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
59. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух комб» № 22662, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
60. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 22663, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
61. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 22664, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024.
62. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 553013, страна РФ, дата приоритета – 30.10.2013, срок действия 30.10.2023.
63. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 166395, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия 18.06.2030;
64. Свидетельство на Товарный знак «Оранжевая волна» № 166410, страна Ливан, дата приоритета 19.06.2015, срок действия 19.06.2030;
65. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 166397, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия до 18.06.2030;
66. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 302015039914, страна Германия, дата приоритета 15.05.2015, срок действия 31.05.2025;
67. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021280 страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
68. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021281, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
69. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021282, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
70. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021283, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;

71. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021284, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
72. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021228, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
73. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021229, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
74. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021234, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
75. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021236, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
76. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021242, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
77. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021254, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
78. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021255, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
79. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021256, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
80. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021257, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
81. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021258, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
82. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1267990, срок действия 15.05.2025;
83. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1195339, срок действия 16.12.2023;
84. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур»№1201439, срок действия 16.12.2023;
85. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур»№1183519, срок действия 14.08.2023;
86. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1183135, срок действия 14.08.2023;
87. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1195338, срок действия 16.12.2023;
88. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1268588, срок действия 15.05.2025;
89. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 579018, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
90. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 579019, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
91. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №1237072, страна регистрации Южная Корея, дата регистрации 11.03.2016, срок действия 07.10.2024;
92. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №16780, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 02.06.2025;
93. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №16781, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
94. Свидетельство на товарный знак «Бур» №16782, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
95. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059082, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
96. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059081, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;

97. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059078, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
98. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059075, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 20.04.2016, срок действия 24.03.2025;
99. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059074, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2016, срок действия 24.03.2025;
100. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059072, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
101. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059071, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
102. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Sokol» № 1237072, срок действия 07.10.2024;
103. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая волна» №1256300, срок действия 24.04.2025;
104. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» №1257089, срок действия 24.04.2025;
105. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» №1256822, срок действия 24.04.2025;
106. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «солнышко» №1256448, срок действия 24.04.2025;
107. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мойка» №1266695 срок действия 24.04.2025;
108. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 1267091, срок действия 24.04.2025;
109. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «оранжевая волна» №1295510, срок действия 30.12.2025;
110. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №580392, страна регистрации Россия, дата регистрации 12.07.2016, срок действия 04.08.2024;
111. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» №302015054054, страна регистрации Германия, дата регистрации 20.05.2016, срок действия 30.09.2025;
112. Свидетельство на товарный знак «бур» № 01770956, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
113. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №01770955, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
114. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №01770954, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
115. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» №164889-164894, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
116. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №165941, страна регистрации Боливия, дата регистрации 29.04.2016, срок действия 28.04.2026;
117. Свидетельства на товарный знак «бур» №164882-164888, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
118. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» №164875-164881, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
119. Свидетельство на товарный знак «Белые медведи» № 609310, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
120. свидетельство на товарный знак «Белые медведи» (нецветной) № 609897, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
121. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна» № 600069, страна регистрации РФ, дата приоритета 09.10.2015;
122. Свидетельство на товарный знак «Альфабит» № 610774, страна регистрации РФ, дата приоритета 21.07.2015;

123. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059103, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 28.09.2016, срок действия 12.06.2025;
124. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059104, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 10.10.2016, срок действия 12.06.2025;
125. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059106, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 07.10.2016, срок действия 12.06.2025;
126. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059107, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
127. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059108, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
128. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059109, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 26.09.2016, срок действия 12.06.2025.
129. Свидетельства на товарный знак «бур» № 20346, 20344, 20343, 20342, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
130. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» № 20336, 20334, 20333, 20332, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
131. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» № 20341, 20339, 20338, 20337 действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
132. Свидетельство на товарный знак «бур» № 27112, 27113, 27114, 27115, 27124 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
133. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 27102, 27103, 27104, 27105, 27106 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
134. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 27107, 27108, 27109, 27110, 27111 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
135. Свидетельство на товарный знак «бур» № 616318, страна регистрации РФ, дата приоритета – 14.06.2016;
136. Свидетельство на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 59680, страна регистрации Беларусь, дата регистрации 05.01.2017, срок действия 17.09.2025;
137. Свидетельство на товарный знак «бур» № ТМА 961,413, страна регистрации Канада, дата регистрации 30.01.2017, срок действия 30.01.2032;
138. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Alfabit» № 1340994, срок действия 16.02.2027;
139. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Альфабит» № 1340996, срок действия 16.02.2027;
140. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 4/2016/00010066 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
141. Свидетельство на товарный знак «бур» № 4/2016/00010067 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
142. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» № 18011549, 18011548, 18011550, 18011551, 18011547 страна регистрации Китай, дата регистрации 14.11.2016, срок действия 13.11.2026;
143. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059102, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2017, срок действия 12.06.2025;
144. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2016065517, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
145. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 2016065514, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
146. Свидетельство на товарный знак «бур» № 146638, 146639, 146790, 146640, 146641, страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
147. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 146270. 146271. 144968. 144967. 144966 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;

148. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 146634, 146635, 146789, 146636, 146637 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
149. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «белые медведи (цв)» № 1343069, срок действия 03.11.2026;
150. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1349244, срок действия 03.11.2026;
151. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «бур» № 1347473, срок действия 03.11.2026.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности, зарегистрированных в РФ, установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия указаны применительно к каждому объекту. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 2016 году добычу нефти осуществляли 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (включая «Независимую нефтяную компанию», или ННК), ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», ПАО НК «РуссНефть», 4 компании-оператора СРП и другие добывающие организации. В 2016 году добыча нефти увеличилась на 2,5% по сравнению с 2015 годом и составила 547,5 млн т (534,2 млн т в 2015 году). Рост был обусловлен, в основном, увеличением добычи по ряду крупных новых проектов, среди которых: проекты ПАО «НК «Роснефть» разработки месторождений Уватской группы (Тюменская обл.) и Сузунского (Восточная Сибирь); проект разработки месторождения Аркутун-Даги в рамках международного проекта Сахалин 1 с участием ПАО «НК «Роснефть»; совместный ПАО «НК «Роснефть» с ПАО «Газпром нефть» проект разработки Восточно-Мессояхского месторождения (ЯНАО); совместный ПАО АНК «Баинефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» проект разработки месторождения им. Р. Требса (Тимано-Печора); проекты разработки месторождений Новопортовское (ЯНАО) и Приразломное (Печорское море) ПАО «Газпром нефть»; проект разработки Ярудейского месторождения (ЯНАО) ПАО «НОВАТЭК». Также наблюдался рост добычи на месторождениях, разрабатываемых ООО «РН-Юганскнефтегаз» (ПАО «НК «Роснефть») в ХМАО-Югра и ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина) в Татарстане. Без учета роста добычи на указанных проектах, добыча нефти в России в 2016 г. снизилась на 0,6%.

Проходка в разведочном бурении в 2016 году увеличилась на 11,8% по сравнению с 2015 г. до 914 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 11,8% до 24 680 тыс. м.

В 2016 году доля скважин, дающих продукцию, составила 87,5% эксплуатационного

фонда. Доля неработающих скважин составила 12,5%, что на 0,1 п.п. ниже, чем в 2015 году. В 2016 году в эксплуатацию 7 146 новых нефтяных скважин, что на 854 скважин (на 13,6%) больше показателя 2015 года.

По итогам I полугодия 2017 года добыча нефти в России составила 272,3 млн т, что на 0,9% выше показателя января-июня 2016 года (270,0 млн т). Среднесуточная добыча (2016 год – високосный) увеличилась на 1,4% г/г до 1,5 млн т/сут.

Проходка в разведочном бурении в январе-июне 2017 года составила 522,2 тыс. м, что на 0,2% выше показателя января-июня 2016 года (521,0 тыс. м). Проходка в эксплуатационном бурении увеличилась на 6,6% с 12 054 тыс. м в январе-июне 2016 года до 12 847 тыс. м в январе-июне 2017 года.

За январь-июнь 2017 года введено 3 595 новых нефтяных скважин, что на 319 ед. больше, чем за январь-март 2016 года (3 276 скважины).

Переработка нефти

Переработка нефти в 2016 году составила 279,4 млн т, что на 1,2% ниже уровня 2015 года. Глубина переработки нефти составила 79,0%, увеличившись на 4,8 п.п. к уровню 2015 года.

Производство автобензинов в 2016 году составило 40,0 млн т, увеличившись на 2,0% к уровню 2015 года. Доля высокооктановых автобензинов в общем объеме производства автобензинов увеличилась с 94,9% в 2015 году до 95,7% в 2016 году.

Производство дизельного топлива в 2016 году составило 76,3 млн т, что на 0,3% выше уровня 2015 года. Производство топочного мазута снизилось в 2016 году на 19,8% до 56,9 млн т, в том числе производство товарного топочного мазута – на 20,6% г/г до 55 млн т.

По итогам I полугодия 2017 года переработка нефти в России составила 137,4 млн т, что в среднесуточном исчислении на 1,8% выше уровня I полугодия 2016 года (135,8 млн т). Глубина переработки нефти увеличилась на 2,1 п.п. до 79,2% в I квартале 2017 года с 77,1% в I квартале 2016 года.

Производство автобензинов в I квартале 2017 года составило 9,4 млн т, что на 6,6% ниже уровня I квартала 2016 года (в среднесуточном исчислении). При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 0,5 п.п. с 95,5% в I квартале 2016 года до 96,0% в I квартале 2017 года.

Производство дизтоплива в I квартале 2017 года увеличилось (в среднесуточном исчислении) на 2,3% г/г до 19,2 млн т. Валовое производство топочного мазута сократилось (в среднесуточном исчислении) на 6,3% г/г до 14,1 млн т, в том числе производство товарного топочного мазута снизилось (в среднесуточном исчислении) на 5,6% г/г до 13,6 млн т

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2016 году экспорт нефти из России увеличился по сравнению с 2015 годом на 4,9% и составил 254,2 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2016 году 46,4% (в 2015 году – 45,4%). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2016 году составил 236,1 млн т, увеличившись на 7,1% относительно уровня 2015 года (220,5 млн т). Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2016 году составил 18,1 млн т, сократившись на 16,9% в связи со снижением поставок в Белоруссию. Поставки нефти на Украину и в Казахстан в 2016 году не осуществлялись.

В I полугодии 2017 года экспорт нефти из России составил 129,9 млн т, что в среднесуточном исчислении на 2,1% выше уровня I полугодия 2016 года (127,9 млн т). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье увеличился на 4,5% (в среднесуточном исчислении) до 120,9 млн т, в Ближнее зарубежье (только Белоруссия) – сократился на 21,6% (в среднесуточном исчислении) до 9,0 млн т.

Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2011-2017 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	2015	2016	I кв. 2017
Добыча нефти, млн т	518,0	523,3	526,8	534,2	547,5	272,3
Изменение к предыдущему году, %	1,3	1,0	0,7	1,4	2,5	0,9
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	804	817	994	818	914	522,2
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	19 734	20 840	19 777	22 065	24 680	12 847
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	162,7	166,0	168,3	170,2	173,1	175,8
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	139,2	144,1	146,3	148,7	151,5	149,6
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	14,5	13,2	13,1	12,6	12,5	14,9
Ввод новых скважин, ед.	6 090	6 454	6 065	6 292	7 141	3 595
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,4	9,1	9,1	8,9	8,8	9,1*
Средний дебит новых скважин, т/сут	36,2	36,8	34,0	34,0	37,7	45,2*
Переработка нефти, млн т	265,8	272,7	288,9	282,9	279,4	137,4
Изменение к предыдущему году, %	3,6	2,6	6,0	-2,1	-1,2	1,2
Глубина переработки нефти, %	71,2	71,2	72,3	74,2	79,0	79,2*
Производство автобензинов, млн т	38,2	38,7	38,3	39,2	40,0	9,4*
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	92,6	94,1	95,0	94,9	95,7	96,0*
Экспорт нефти, млн т	239,7	234,9	221,6	242,3	254,2	129,9
Изменение к предыдущему году, %	-1,0	-2,0	-5,6	9,3	4,9	1,5

* – Приведены данные за 1 кв. 2017 г.

Источник: ЦДУ ТЭК

Результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные. За отчетный период ПАО «НК «Роснефть» работало в соответствии с планом, составленным с учетом отраслевых директив и одобренным Советом директоров Компании.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

ПАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- 1. изменение цен на нефть, нефтепродукты;*
- 2. обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;*

3. налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
5. изменение цен на электроэнергию;
6. международные соглашения об уровнях добычи нефти в Российской Федерации.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальную прибыльность по нефти, добываемой Компанией.

Изменение ключевых макроэкономических параметров

Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Первое полугодие 2017 года характеризовались ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2016 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 51,8 долл./барр., а цена нефти марки URALS - 50,5 долл./барр., что соответственно на 12,1 долл./барр. и 12,5 долл./барр. выше уровня цен за 1-е полугодие 2016 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 1-е полугодие 2017 года изменились в следующих диапазонах относительно 1-го полугодия 2016 года и составили: дизельное топливо – 465 долл./т (+29,2%), авиакеросин - 499 долл./т (+28,2%), прямогонный бензин - 460 долл./т (+27,6%) и мазут - 277 долл./т (+71,5%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом транспортных и фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе требования контролирующих органов, включая ФАС России, сезонный фактор спроса, изменение акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании. В частности, рост мировых цен на нефть, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДПИ, но при этом период действия экспортной пошлины отстаёт на полтора месяца от изменения мировых цен на нефть (период мониторинга), что приводит к дополнительному снижению налоговой нагрузки в соответствующий налоговый период.

Обменный курс рубля к доллару США

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

За 1-е полугодие 2017 года рубль укрепился, средний обменный курс доллара США снизился до 58,0 руб./долл. или на -17,5% относительно аналогичного периода 2016 года (70,3

руб./долл.). Курс доллара на конец 1-го полугодия 2017 года составил 59,1 руб./долл. против 64,3 руб./долл. на конец 1-го полугодия 2016 года.

Налогообложение

В 2017 году повышена базовая ставка НДС на нефть с 857 руб./т до 919 руб./т.

В условиях роста базовой ставки, укрепления курса рубля к доллару и роста мировой цены на нефть относительно 2016 года средняя ставка НДС на нефть за 1 полугодие 2017 года составила 7 492 руб./т, что на 46,6% выше аналогичного периода 2016 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в дальнее зарубежье за 6 месяцев 2017 года составила 85,4 долл./т, что на 39,8% выше уровня 1-го полугодия 2016 года.

Ставка НДС на природный газ.

Во втором и в первом кварталах 2017 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 505 руб. за тыс. куб. м и 528 руб. за тыс. куб. м. Средняя фактическая ставка НДС на природный газ за первое полугодие 2017 и 2016 годов составила 517 руб. и 537 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

Ставка НДС на газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата проводится совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДС на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата, добывается на месторождениях АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ", для которого ставка НДС во втором и в первом квартале 2017 года, а также за первое полугодие 2017 и 2016 годов составила 3 460 руб. и 3 616 руб., а также 3 539 руб. и 3 007 руб. за тонну соответственно.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДС для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января по 31 декабря 2017 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5 (с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно – 5,5).

Понижающие коэффициенты 2017 года:

- в размере 0,5 для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для Уренгойского и Русско-Реченского месторождений, а также месторождений Краснодарского и Ставропольского краев;
- в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и

Чеченской Республики;

- в размере 0,1 для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря;

- в размере 0,21 для Туронских залежей Харампурского месторождения;

- в размере от 0,5 до 1 для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

С 01.01.2017 установлены следующие ставки акцизов:

- 10 130 руб. за тонну для высокооктановых бензинов, соответствующих классу 5;*
- 13 100 руб. за тонну для всех высокооктановых бензинов, кроме соответствующих классу 5;*
- 13 100 руб. за тонну для прямогонного бензина (нафты);*
- 6 800 руб. за тонну для дизеля;*
- 7 800 руб. за тонну для средних дистиллятов;*
- 5 400 руб. за тонну для масел;*
- 2 800 руб. за тонну для авиационного керосина, бензола, параксилола, ортоксилола.*

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет повышенные вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышенным коэффициентом 1,7 – с 1 января 2017 года (1,6 - с 1 января 2016 года и 1,4 – с 1 августа 2016 года.

С 01.01.2017 установлены ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, и за 1 полугодие 2017 года составили:

- для легких и средних дистиллятов (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина) экспортная пошлина установлена на уровне 30% от ставки пошлины на нефть и составила 25,6 долл./т, что на 4,8% выше уровня аналогичного периода 2016 года;*
- для прямогонного бензина (нафта) - 55% от ставки пошлины на нефть и составила 46,9 долл./т, что на 8,3% выше уровня аналогичного периода 2016 года;*
- для товарного бензина - 30% от ставки пошлины на нефть и составила 25,6 долл./т, что на 31,2% ниже уровня аналогичного периода 2016 года;*
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов - 100% от ставки пошлины на нефть и составила 85,4 долл./т, что на 70,6% выше уровня аналогичного периода 2016 года.*

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За 1-е полугодие 2017 года инфляция потребительских цен составила 2,3%, что на 1,0 п.п. ниже аналогичного показателя 1-го полугодия 2016 года (среднегодовой индекс потребительских цен за 1-е полугодие 2017 года составил 4,4%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 1,4%, что на 5,0 п.п. ниже аналогичного показателя 1-го полугодия 2016 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за 1-е полугодие 2017 года составил 9,1%).

«Роснефть» осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. «Роснефть» также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

ФАС России устанавливает тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам путем установления ставок тарифов на услугу по выполнению заказа и диспетчеризации, ставок тарифа на перекачку, ставок тарифа на услуги по перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти (нефтепродуктов).

ФАС России регулирует тарифы на железнодорожные перевозки. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС России. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу. ОАО «РЖД» предоставлено право изменять тарифы на перевозку в рамках ценовых пределов (от +10% до -50%) при условии получения ОАО «РЖД» дополнительного дохода (обычно увеличение объема перевозки по ЖД). Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза, расстояния транспортировки и технологических параметров перевозки (группы вагонов).

ФАС России устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети.

ФАС России устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от расчетного расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях.

Регулируемые оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации в адрес населения и прочих групп потребителей, устанавливаются соответствующими приказами ФАС России. Данные цены служат ориентиром для цен, по которым реализуют газ независимые производители газа.

В 2017 году изменения тарифов на транспортировку газа не производилось. В 2017 г. регулируемые оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации в адрес населения и прочих групп потребителей были индексированы с 1 июля на 3,9%.

Изменения тарифов ПАО «Транснефть» по нефти.

С января 2017 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,5%, также произошли изменения по сетевым тарифам по нефтепроводу Восточная Сибирь - Тихий Океан до Китая и Козьмино, индексация по ним произошла на 4,0%.

С 1 февраля 2017 года тарифы на транзит по территории Республики Беларусь были проиндексированы на 7,7%.

Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».

С 1 января 2017 года железнодорожные тарифы проиндексированы на 4%, кроме того не продлено действие повышающего коэффициента 1,134 в рамках ценовых пределов к тарифам за груженный рейс при перевозках нефтяных грузов на экспорт. В январе 2017 года была проведена дополнительная индексация к тарифу декабря 2016 года +2%.

С 1 февраля 2017 была проведена унификация тарифов на перевозки нефтяных грузов с одновременным установлением понижающих коэффициентов в рамках ценовых пределов.

Значимые события за 1-е полугодие 2017 года и после отчетной даты

В январе 2017 года Компания реализовала 12% долю в уставном капитале Saras S.p.A институциональным инвесторам. Сумма сделки составила 175 млн евро

ПАО «НК «Роснефть» и Региональное Иракское Правительство Курдистана подписали в рамках конференции IP Week в Лондоне (Великобритания) соглашение о сотрудничестве в области разведки, добычи, инфраструктуры, логистики и трейдинга углеводородов. В соответствии с условиями соглашения был заключен контракт на покупку и продажу нефти в адрес «Роснефти» в период с 2017 по 2019 гг.

17 апреля 2017 года Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «ННК – Проекты», в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе. Первоначальная цена приобретения составила 40 млрд руб. (с учетом приобретенных в рамках сделки денежных средств); также условиями договора предусмотрен последующий корректирующий платеж.

Rosneft Trading S.A. (Швейцария), трейдинговая дочерняя компания ПАО «НК «Роснефть», и PTT Public Company Limited (Таиланд) в рамках XXI Петербургского

международного экономического форума подписали долгосрочный контракт на взаимные поставки нефти до 2037 года в объеме до 200 млн. тонн.

29 июня 2017 г. Компания закрыла сделку по продаже 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз», дочернего общества Компании, Beijing Gas Group Co., Ltd. Предварительный платеж по сделке составил 1 029 млн долл. США (61 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки), также условиями договора предусмотрен последующий корректирующий платеж. Окончательные расчеты по сделке планируется завершить до конца 2017 года.

В июле 2017г. НК «Роснефть» стала победителем аукциона на право пользования Эргинским участком недр федерального значения. Сумма приобретения составила 20,07 млрд руб.

4.8. Конкуренты эмитента

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer&MacNaughton, предусматривающего оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2016 с учетом активов ПАО АНК «Башнефть» по классификации SEC (комиссия по ценным бумагам и биржам США) составили 37 772 млнбарр. н.э. (5 111 млн т н.э.). Запасы углеводородов увеличились на 970 млнбарр. н.э. (131 млн т н.э.) или на 3%*. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов по классификации SEC составил 148%*. Органический коэффициент замещения запасов составил 140%. По итогам 2016 года обеспеченность ПАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила 19 лет. ПАО «НК «Роснефть» с заметным отрывом лидирует среди крупнейших публичных международных нефтегазовых компаний по уровню обеспеченности доказанными запасами и по коэффициенту замещения доказанных запасов по итогам 2016 г. При этом Компания демонстрирует самые низкие затраты на поиск и разработку запасов углеводородов среди международных и российских компаний - конкурентов.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31.12.2016 запасы углеводородов по категории 1P составили 46 075 млнбарр. н.э. (6 250 млн т н.э.), 2P – 82 087 млн барр. н.э. (11 092 млн т н.э.), по категории 3P – 116 758 млн барр. н.э. (15 794 млн т н.э.). Рост запасов 1P составил 2%; увеличение 2P запасов составило 4%, суммарные запасы по категории 3P выросли в 2016 г. на 3%*.

В 2016 г. Компания приступила к комплексному опробованию объектов добычи, подготовки и транспорта нефти на Сузунском месторождении, а также состоялся ввод в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения (разрабатывается совместно ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть»), обеспечив задел для роста добычи нефти в 2017 г.

ПАО «НК «Роснефть» готовит к вводу в 2017 – 2021 годах в промышленную разработку другие новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Харампурское (газовые залежи) и Кынско-Часельская группа. При разработке указанных месторождений используются новые технологии бурения (включая бурение скважин с горизонтальным окончанием), которые успешно зарекомендовали себя на действующих месторождениях Компании, позволяя в среднесрочной перспективе вовлекать в разработку значительный объем запасов нефти и газа, включая трудноизвлекаемые.

«Роснефть» - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ПАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания уделяет особое внимание увеличению объемов экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу. Развитие сотрудничества с ключевыми партнерами по поставке нефти является базовым компонентом усиления конкурентных позиций Компании на международном нефтяном рынке. В 4 кв. 2016 г. были заключены контракты на 2017 г. на поставку нефти в Белоруссию общим объемом до 10,2 млн т и в Германию – до 7,3 млн т. Кроме того, подписано дополнительное соглашение об увеличении поставок нефти в КНР транзитом по территории Республики Казахстан на 3 млн т в год (до 10 млн т), при этом действие договора пролонгировано на 2019-2023 гг. Таким образом, в данном направлении дополнительно может быть отгружено до 56 млн т нефти до 2023 г.

Поставку российской нефти на внешний рынок наряду с Компанией осуществляют российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, BP, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, SaudiAramco, NIOC и другие. Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ПАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендированных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ПАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ПАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ПАО «НК «Роснефть» осуществляет программу модернизации

НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволило улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. Это наиболее масштабная в российской нефтяной отрасли программа модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, направленная, в том числе, на исполнение обязательств Компании по 4-х стороннему соглашению. В ходе указанной программы в 2015 г. был обеспечен переход на 100 % выпуск моторных топлив класса Евро-5 для внутреннего рынка РФ, в соответствии с требованиями Технического регламента. В 2016 г. завершено строительство и произведен пуск установки каталитического крекинга и установки производства МТБЭ на Куйбышевском НПЗ, введена в эксплуатацию установка регенерации катализаторов на Новокуйбышевском заводе катализаторов, а также установка короткоциклового адсорбции на Сызранском НПЗ. В рамках проводимой Компанией программы по импортозамещению в 2016 г. на установках гидроочистки керосиновой фракции Ачинского НПЗ и каталитического риформинга Рязанской НПЗ осуществлен переход на катализаторы производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Конкурентным преимуществом Компании является умение поддерживать стабильные отношения с партнерами в АТР, включая расширение и возобновление контрактов по поставке нефтепродуктов. В части поставки нефтепродуктов в 4 кв. 2016 г. «Роснефть» подписала новый договор с компанией JX NipponOil&EnergyCorporation на поставку бензина газового стабильного (БГС) до 1,1 млн т в течение 2017 г.

Расширение географии поставок нефтепродуктов является важным приоритетом Компании. В 1 кв. 2017 г. ПАО «НК «Роснефть» и турецкая DemirorenGroupCompanies подписали Соглашение о поставках нефтепродуктов в период 2018 – 2020 гг. Соглашение определяет намерения сторон подписать дополнительный контракт на поставку до 4,6 млн т нефтепродуктов до 2020 г., в том числе до 3,6 млн т дизельного топлива со сверхнизким содержанием серы 10 ppm и до 1,0 млн т сжиженного углеводородного газа. Последующее подписание контракта позволит «Роснефти» существенно укрепить свои позиции на рынке Турции – Компания сможет обеспечить поставки дополнительных 11,3% импортируемого и около 6% всего потребляемого дизельного топлива в стране. Кроме того, ПАО «НК «Роснефть» и BA GasEnerjiSanayiVeTicaret A.S. подписали Соглашение о сотрудничестве с целью организации поставок до 6 млн т нефтепродуктов в год, в том числе производства «Роснефти», конечным потребителям в Турции.

Укреплению конкурентных позиций Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ, расположенных в Германии. С 1 января 2017 г. в результате реструктуризации СП ROG с BPPIc увеличились косвенные доли участия ПАО НК «Роснефть» в НПЗ Bayernoil – до 25% (с 12,5%); НПЗ MiRO – до 24% (с 12%); НПЗ PCK (Шведт) – до 54,17% (с 35,42%), контроль над НПЗ Gelsenkirchen полностью перешел к BPPIc.

ПАО «НК «Роснефть» последовательно реализует планы по диверсификации на рынках АТР. С подписанием договора купли-продажи 49% акций EssarOilLimited «Роснефть» вышла на индийский рынок, один из самых перспективных и быстрорастущих в мире. По завершении сделки Компания получит долю в НПЗ Вадинар мощностью 20 млн. т с комплексной инфраструктурой, являющемся одним из самых крупных и технологически сложных НПЗ не только в Индии, но и во всем мире, а также крупной сети АЗС в Индии около 3 тыс. станций. Компания ожидает получить синергетический эффект от переработки на НПЗ тяжелой

нефти из Венесуэлы и кросс-поставок нефтепродуктов на рынки АТР, что позволит усилить экономическую эффективность деятельности завода.

Выходу на новые растущие рынки АТР будут способствовать установление отношений стратегического партнерства с нефтегазовыми компаниями региона, расширение прямых поставок нефти и нефтепродуктов и реализация новых проектов, включая проект строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Тивап с первичной мощностью 15 млн. т в восточной части острова Ява (Индонезия), в целях реализации которого «Роснефть» и Pertamina подписали Соглашение о создании совместного предприятия. В настоящий момент стороны проводят технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Финальное инвестиционное решение будет принято по итогам ТЭО, базового инженерного проектирования (BED) и расширенного базового проектирования (FEED). Во 2 кв. 2017 г. также подписано соглашение о сотрудничестве между ПАО «НК «Роснефть», Philippines National Oil Company (Филиппины) и Pionaire Finance Limited (Гонконг), в соответствии с которым стороны приложат усилия для определения возможных направлений сотрудничества в области трейдинга нефтью, нефтепродуктами, а также нефтепереработки. По условиям Соглашения о сотрудничестве, стороны намереваются заключить долгосрочный контракт на поставку сырой нефти и другого сырья в адрес Philippines National Oil Company до конца 2017 года. Заключен контракт на взаимные поставки нефти между Rosneft Trading S.A. и PTT Public Company Limited (Таиланд), в рамках которого планируется осуществлять поставки до 10 млн тонн в год (до 5 млн тонн – в адрес PTT Public Company Limited и до 5 млн тонн – в адрес Rosneft Trading S.A.) в течение 5 лет, начиная с 01 октября 2017 г. Срок действия контракта может быть продлен, в случае согласия обеих сторон, при этом максимальный срок действия контракта составляет 20 лет.

Обществом Группы Компании заключен контракт с Региональным Иракским Правительством Курдистанана на покупку и продажу нефти на период с 2017 по 2019 гг. Выполнение этого контракта расширит трейдинговые возможности Компании и позволит увеличить эффективность поставок сырья на зарубежные НПЗ Компании.

Наряду с Компанией реализацию нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществляют российские вертикально-интегрированные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другие. Доля Роснефти на оптовом рынке автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации составляет более 30%.

На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как Shell, BP, TOTAL, ExxonMobil, Chevron и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку газа на внутренний рынок РФ.

**- показатели рассчитаны по проформе, с учетом активов ПАО АНК «Башинефть» в 2015 г. и 2016 г.*

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ПАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров,**
- **Совет директоров,**
- **Главный исполнительный директор – единоличный исполнительный орган,**
- **Правление - коллегиальный исполнительный орган.**

В случае назначения ликвидационной комиссии (ликвидатора) Общества к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ПАО «НК «Роснефть»).

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в Общем собрании акционеров, принимает решения по следующим вопросам:

(1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;

(2) реорганизация Общества;

(3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

(4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

(5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством закрытой подписки дополнительных акций Общества;

(6) размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества посредством закрытой подписки;

(7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных обыкновенных акций Общества, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;

(8) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции Общества эмиссионных ценных бумаг, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;

(9) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций и путем приобретения Обществом части размещенных акций в целях сокращения их общего количества;

(10) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(11) об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

(12) об обращении в Банк России с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;

(2) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

(3) утверждение аудитора Общества;

(4) утверждение годовых отчетов Общества;

- (5) утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- (6) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (7) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и по результатам финансового года, в том числе установление даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- (8) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- (9) дробление и консолидация акций;
- (10) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- (11) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- (12) уменьшение уставного капитала Общества путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- (13) участие Общества в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (14) инициирование проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией Общества;
- (15) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества:
 - (i) Положения об Общем собрании акционеров Общества;
 - (ii) Положения о Совете директоров Общества;
 - (iii) Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;
 - (iv) Положения о единоличном исполнительном органе (Главном исполнительном директоре) Общества;
 - (v) Положение о Ревизионной комиссии Общества;
 - (vi) Положение о Счетной комиссии Общества;
- (16) установление членам Совета директоров Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций. Общее собрание акционеров может принять решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества путем передачи им акций Общества;
- (17) установление членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (18) установление возмещения лицам и органам – инициаторам внеочередного Общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания за счет средств Общества в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (19) передача функций единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации или управляющему, утверждение условий такого договора управления, досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- (20) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Общее собрание акционеров большинством голосов всех не заинтересованных в совершении сделки акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в голосовании, принимает решение о согласии на совершение (одобрении) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общее собрание акционеров принимает решения о согласии на совершение (одобрении) крупных сделок Общества в случаях, в порядке и определенным количеством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Компетенция Совета директоров (п. 10.2. ст. 10 Устава ПАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью Общества Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития и осуществляет контроль ее реализации;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, включая приемлемый уровень риска; бюджеты) Общества и осуществляет контроль их реализации;
- (4) предварительно утверждает годовой отчет Общества;
- (5) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;
- (6) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;
- (7) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;
- (8) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;

(9) определяет ключевые показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) членов коллегиального исполнительного органа Общества, единоличного исполнительного органа Общества, а также других руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;

(10) принимает решение о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассматривает результаты такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принимает решения по ним в случае необходимости;

(11) определяет цену (денежную оценку) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(12) утверждает регистратора Общества и условия договора с регистратором на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также изменение/ расторжение договора с ним;

(13) рассматривает отчеты должностного лица (структурного подразделения) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением Обществом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;

(14) одобряет основные направления развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контролирует их реализацию;

(15) организует проведение анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;

(16) избирает председателей комитетов Совета директоров;

(17) принимает решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита Общества;

(18) рассматривает отчеты службы внутреннего аудита Общества;

(19) принимает решение об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

(20) принимает решения о страховании Обществом за счет собственных средств ответственности членов Совета директоров Общества, Правления Общества и Главного исполнительного директора Общества.

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

(1) назначает Главного исполнительного директора Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Главного исполнительного директора Общества;

(2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, назначает заместителя Председателя Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;

(3) утверждает условия договоров с Главным исполнительным директором Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;

(4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Главным исполнительным директором и членами Правления Общества;

(5) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Главного исполнительного директора исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в том числе в случае временной нетрудоспособности, а также в случае увольнения Главного исполнительного директора по собственному желанию и при досрочном прекращении полномочий Главного исполнительного директора по иным основаниям;

(6) дает согласие на осуществление Главным исполнительным директором работы по совместительству у другого работодателя, а также на совмещение Главным исполнительным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров, в том числе:

(1) осуществляет созыв Общего собрания акционеров;

(2) утверждает повестку дня Общего собрания акционеров;

(3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;

(4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества и связаны с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

(1) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, за исключением случаев,

когда вопрос размещения облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг отнесен к компетенции Общего собрания акционеров действующим законодательством или Уставом Общества;

(2) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, внесение в них изменений;

(3) определение цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(4) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10 процентов от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90 процентов от общего количества размещенных акций Общества;

(5) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;

(6) реализация приобретенных Обществом акций в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;

(7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций;

(8) утверждение отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.

Совет директоров дает согласие на совершение (одобряет) следующих сделок Общества:

(1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах». В случае, если сделка является крупной и одновременно сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, но по действующему законодательству Российской Федерации не нуждается в согласовании (одобрении) как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, указанная сделка должна быть согласована (одобрена) Советом директоров по правилам, предусмотренным для согласия на совершение (одобрения) крупных сделок;

(2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США.

Совет директоров принимает решения о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок), не относящихся к категориям сделок, указанных в пунктах 9.2.3, 9.2.4, 10.2.5 Устава:

(1) любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;

(2) сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, а также любые изменения и дополнения к ним:

(1) кодекс корпоративного поведения (управления) Общества;

(2) кодекс корпоративной этики;

(3) положения о комитетах Совета директоров Общества;

(4) положение о Корпоративном секретаре Общества;

(5) положения о фондах Общества;

(6) положения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров Общества (в том числе положения о владении членами Совета директоров акциями Общества и Обществ Группы), членам Правления и единоличному исполнительному органу (включая положения о мерах социальной поддержки членов Правления и единоличного исполнительного органа), ключевым руководящим работникам;

(7) локальные нормативные документы Общества уровня «Политика» в области:

(i) определения модели организации бизнеса (включая определение ключевых управленческих и бизнес-процессов, принципов формирования организационной структуры Общества и ее изменения);

(ii) устойчивого развития;

(iii) корпоративного управления;

- (iv) системы внутреннего контроля и управления рисками;
- (v) соответствия документов и деятельности Общества требованиям законодательства и деловой практики (compliance);
- (vi) управления конфликтами интересов;
- (vii) внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества);
- (viii) управления финансами и отчетности;
- (ix) промышленной безопасности;
- (x) охраны труда и экологии;
- (xi) инвестиций;
- (xii) инновационной деятельности;
- (xiii) информационной политики (включая раскрытие и предоставление информации, охрану конфиденциальной информации, обеспечение информационной безопасности, противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации);
- (xiv) дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
- (xv) внешних коммуникаций (включая региональную политику, международную деятельность);
- (xvi) противодействия вовлечению в коррупционную деятельность;
- (xvii) кадровой и социальной политики;
- (xviii) оценки эффективности деятельности (включая оценку работы органов управления Общества);

(8) иные внутренние документы Общества, определенные Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

Совет директоров вправе осуществлять контроль реализации исполнительными органами Общества вышеуказанных в пункте Устава положений внутренних документов Общества, в том числе посредством запроса и рассмотрения отчетов исполнительных органов управления Общества об исполнении Обществом указанных внутренних документов или (и) возложения на комитеты Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества обязанностей по контролю исполнения внутренних документов Общества, утверждаемых Советом директоров.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

- (1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- (3) размер выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Совет директоров формирует предложения Общему собранию акционеров по вопросам компетенции Общего собрания акционеров, предусмотренным пунктом 9.3.3.

Совет директоров принимает решения о назначении на должность Корпоративного секретаря Общества, об освобождении от занимаемой должности Корпоративного секретаря, определяет размер вознаграждения и принципы премирования Корпоративного секретаря.

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров Общества.

Совет директоров определяет общую политику в отношении Обществ Группы, а именно к его компетенции относится:

- (1) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего критерии отнесения Обществ Группы к Ключевым Обществам Группы;
- (2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- (i) любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
- (ii) сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную

1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

- (i) любых действий, в том числе сделок, которые влекут уменьшение уставного капитала Ключевого Общества Группы или уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале Ключевого Общества Группы;
- (ii) ликвидации Ключевых Обществ Группы;
- (iii) реорганизации Ключевых Обществ Группы путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.

Для целей Устава Обществами Группы признаются хозяйственные общества, прямая и (или) косвенная доля владения Общества акциями или долями в уставных капиталах которых составляет 20 процентов и более.

Для целей Устава Ключевыми Обществами Группы признаются Общества Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества и/или на реализацию его стратегии развития.

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным действующим законодательством Российской Федерации или Уставом к компетенции Совета директоров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

Совет директоров вправе принять к своему рассмотрению любой вопрос, относящийся к деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Главного исполнительного директора Общества в соответствии с п. 11.10.-11.12. статьи 11 Устава ПАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- (2) внесение предложений Совету директоров о кандидатурах для избрания в Правление Общества и о досрочном прекращении полномочий членов Правления Общества;
- (3) обеспечение разработки планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров Общества, а также предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров Общества) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (4) обеспечение разработки для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- (5) утверждение штатного расписания Общества, изменений и дополнений к нему;
- (6) назначение руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;
- (7) формирование персонального состава коллегиальных органов (комитетов, комиссий и т.п., за исключением комитетов Совета директоров Общества);
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;
- (10) совершение, изменение или досрочное прекращение конверсионных сделок независимо от их стоимости, за исключением случаев, когда решения о таких сделках должны быть приняты другими органами управления Общества по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- (11) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (12) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;
- (13) принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные

- обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США;
- (14) проведение заседаний Правления;
 - (15) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;
 - (16) утверждение внутренних документов Общества, утверждение которых не отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
 - (17) утверждение перечня документов, подлежащих хранению Обществом;
 - (18) утверждение перечня Ключевых Обществ Группы;
 - (19) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
 - (20) иные вопросы, не отнесенные действующим законодательством и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Главный исполнительный директор Общества определяет позицию Общества в отношении деятельности Обществ Группы по следующим вопросам:

- (1) утверждение/изменение организационной структуры Ключевых Обществ Группы;
- (2) назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей компании Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (3) утверждение условий трудовых договоров с единоличным исполнительным органом, с членами коллегиального исполнительного органа Обществ Группы, принятие решений о привлечении к дисциплинарной ответственности единоличных исполнительных органов Обществ Группы;
- (4) утверждение условий договора с управляющей организацией (управляющим) Общества Группы;
- (5) избрание председателя совета директоров (наблюдательного совета) Общества Группы;
- (6) утверждение списков кандидатов для избрания в Ревизионные комиссии Обществ Группы;
- (7) определение размера вознаграждений членов совета директоров (наблюдательного совета), ревизионной комиссии, коллегиального исполнительного органа Ключевого Общества Группы;
- (8) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годового бонуса (премии) единоличного исполнительного органа Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (9) создание (открытие)/ликвидация филиалов и представительств, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых Обществ Группы;
- (10) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Ключевых Обществ Группы на основании разработанных и утвержденных в Обществе типовых форм указанных документов Обществ Группы;
- (11) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, в случаях, когда указанные документы не соответствуют типовым формам, утвержденным Обществом;
- (12) распределение прибыли Обществ Группы;
- (13) утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планов, бюджетов) Обществ Группы/изменений в них;
- (14) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда Уставом предусмотрено определение позиции Общества по вопросам реорганизации указанных Обществ Группы Правлением Общества;
- (15) совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Общества Группы в пропорциональном выражении;
- (16) дробление и консолидация акций Обществ Группы;
- (17) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе акционерного или иного аналогичного соглашения (корпоративного договора), а также сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцати пяти

миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;

(18) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;

(19) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США.

(20) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США:

- (i) с акциями, эмитентом которых является Общество;
- (ii) с акциями и долями Обществ Группы;
- (iii) с 20 процентами и более акций/долей в уставном капитале других хозяйственных обществ;
- (iv) с непрофильными активами и с недвижимым имуществом, за исключением договоров аренды.

Главный исполнительный директор вправе определить позицию Общества по любому вопросу деятельности хозяйственного общества с прямой или косвенной долей участия Общества в уставном капитале такого хозяйственного общества, не отнесенному Уставом к компетенции Совета директоров или Правления Общества.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.10. - 12.12. ст. 12 Устава ПАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;
- (2) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества;
- (3) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях;
- (4) утверждение организационной структуры Общества, создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
- (5) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;
- (6) определение системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др., за исключением комитетов Совета директоров) Общества, определение задач и функций коллегиальных органов Общества;
- (7) утверждение списка кандидатов в органы управления Ключевых Обществ Группы;
- (8) принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (9) принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;
- (10) принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000

(одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;

(11) назначение секретаря Правления Общества;

(12) утверждение следующих внутренних документов Общества:

- (i) положения об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
- (ii) положения о принципах формирования и функционирования системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др.) Общества;
- (iii) положений о коллегиальных органах (комитетах и комиссиях) Общества, за исключением положений о комитетах Совета директоров Общества;
- (iv) локальных нормативных документов об организации работы представителей Общества в органах управления других юридических лиц;
- (v) типовых форм корпоративных документов Обществ Группы, в том числе учредительных документов Обществ Группы, положений об органах управления Обществ Группы; положений о филиалах и представительствах Обществ Группы;
- (vi) типовой организационной структуры Обществ Группы в соответствии с направлением их деятельности;
- (vii) внутренних документов Общества уровня «Политика», утверждение которых не отнесено к компетенции Совета директоров, а также внутренних документов уровня «Стандарт».

Правление Общества определяет позицию Общества в отношении следующих вопросов деятельности Обществ Группы:

- (1) назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых Обществ Группы;
- (2) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) единоличных исполнительных органов Ключевых Обществ Группы;
- (3) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, филиалах и представительствах и изменений к ним Ключевых Обществ Группы при несоответствии указанных документов утвержденным Обществом типовым формам;
- (4) совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Ключевых Обществ Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Ключевого Общества Группы в пропорциональном выражении;
- (5) совершение любых действий (сделок), которые влекут уменьшение уставного капитала Обществ Групп, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, или уменьшение прямой или косвенной доли Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале таких Обществ Группы;
- (6) ликвидация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (7) реорганизация Ключевых Обществ Группы, за исключением вопросов реорганизации Ключевых Обществ Группы, позиция по которым определяется Советом директоров Общества;
- (8) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.
- (9) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
- (10) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;
- (11) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов

США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США.

Правление вправе принять решение по переданному на его рассмотрение Главным исполнительным директором вопросу компетенции Главного исполнительного директора, определенной Уставом.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного управления утвержден Решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 11.06.2015 (протокол № 36).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента: На годовом (очередном) Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть», состоявшемся 22.06.2017 г. (протокол общего собрания акционеров б/н от 27.06.2017 г.), утверждены изменения в Устав ПАО «НК «Роснефть».

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Белоусов Андрей Рэмович**
(председатель)

Год рождения: **1959**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук	Главный научный сотрудник (по совместительству)
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Директор департамента экономики и финансов
2012	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2012	настоящее время	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2014	настоящее время	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухонемых «Со-единение»	Заместитель председателя Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2015	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Государственная корпорация по космической деятельности "РОСКОСМОС"	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО "Российский экспортный центр"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Государственная Третьяковская галерея	Член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Варниг Артур Маттиас***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1955***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2015	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	2016	Nord Stream AG (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Interatis AG (Швейцария)	Директор

2010	2015	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft (Германия)	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Член Административного совета (до 2015 - Председатель Административного совета)
2011	настоящее время	ПАО "Транснефть"	Член Совета директоров (до 2015 - Председатель Совета директоров)
2011	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров с 2014 по настоящее время, независимый директор с 2016 (с 2011 по 2014 - член Совета директоров, независимый директор)
2012	настоящее время	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Engineering AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Consulting AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2015	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария)	Исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер ПАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вьюгин Олег Вячеславович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	Фонд «Центр стратегических разработок»	Член Совета Фонда
2006	2012	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
2007	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Профессор Департамента финансов Факультета экономических наук
2008	настоящее время	Фонд Европейского университета в Санкт-Петербурге	Член Попечительского совета
2008	2013	Ассоциация российских банков	Член Совета
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд целевого капитала РЭШ"	Член Попечительского совета

2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	2016	ПАО "МДМ Банк"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров, Член Комитета Совета директоров по стратегии, управлению рисками и вознаграждениям, Член Комитета Совета директоров по аудиту
2010	настоящее время	Национальная ассоциация участников фондового рынка (НАУФОР)	Член Совета директоров, с 2010 - Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (НКО АО НРД)	Заместитель Председателя Наблюдательного совета, Член Комиссии по назначениям и вознаграждениям Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2012	2015	Российская ассоциация независимых директоров	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ООО "Морган Стэнли Банк"	Старший советник по России и СНГ (гражданско-правовой договор)
2013	2015	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров (профессиональный поверенный), с 2013 - член Комитета по аудиту при Совете директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2016	настоящее время	Фонд поддержки молодежного предпринимательства "АГАТ"	Член Совета Фонда
2016	2017	ПАО "БИНБАНК"	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, член Комитета Совета директоров по аудиту
2017	настоящее время	ООО "Сколково-Венчурные Инвестиции"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО Московская Биржа	Член Наблюдательного совета, независимый директор
2017	настоящее время	ПАО "Европлан"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дадли Роберт**

Год рождения: **1955**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ВР р.л.с.	Директор и член Совета директоров
2010	настоящее время	ВР р.л.с.	Президент группы компаний ВР
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

опционов

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кинтеро Гильермо**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2015	BP Energy do Brasil Ltda	Президент по региону - Бразилия, Уругвай, Венесуэла и Колумбия
2010	2015	BP Brasil Ltda	Президент, Директор
2011	2015	BP Exploration do Brasil Ltda	Президент
2011	2016	BP Petroleo y Gas S.A.	Директор
2013	2015	Brasilian E&P Industry Board (IBP)	Председатель Совета
2014	2016	BP Exploracion de Venezuela S.A.	Президент
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Petrocor AG.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	GQO Consultants LTD	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хамфриз Дональд**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1948**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	Oklahoma State University Foundation	Попечитель
2006	2013	Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2006	2014	Texas Parks and Wildlife Foundation	Член Совета директоров
2011	2013	Exxon Mobil Corporation	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Perot Museum of Nature and Science (NPO)	Член Совета директоров
2015	настоящее	Vickery Meadow Learning Center (NPO)	Член Совета директоров

	время		
2016	настоящее время	Georgia O'Keeffe Museum (NPO)	Попечитель
2016	настоящее время	Crested Butte Music Festival (NPO)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Adaptive Sports Center (NPO)	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0021**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0021**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Алсуваиди Файзал**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее	Qatar Foundation	Президент по научно-

	время	исследовательским разработкам
--	-------	-------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Глазенберг Айван***

Год рождения: ***1957***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	Glencore International AG	Главный исполнительный директор
2007	настоящее время	United Company RUSAL Plc	Член Совета директоров, неисполнительный директор
2011	настоящее время	Glencore plc	Главный исполнительный директор
2011	2013	АО «Зарубежнефть»	Член Совета директоров, неисполнительный директор

2014	2015	Pirelli&C. S.p.A.	Член Совета директоров, независимый неисполнительный директор
------	------	-------------------	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Сечин Игорь Иванович***

Год рождения: ***1960***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

(*председатель*)

Год рождения: *1960*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Букаев Геннадий Иванович**

Год рождения: **1947**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента Республики Башкортостан	Советник Президента Республики Башкортостан
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	В 2013-2015 Советник Президента, в 2015 -2016 Руководитель службы внутреннего аудита и контроля, Руководитель Службы внутреннего аудита, с 2016 - вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита, член Правления
2016	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Генеральный директор (с мая по июль 2016 - ВРИО Генерального директора), член Совета директоров
2016	2016	АО "Банкорнефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	АНО "Хоккейный клуб "Салават Юлаев"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам, с 2013 - также член Правления, с 2014 - заместитель Председателя Правления
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0019**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Касими́ро Дидье́**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор, с 2011 по 2012 - Главный управляющий директор, президент
2010	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров, с 2011 - Заместитель Председателя Совета директоров

2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике, с 2015 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
2012	2017	ООО «РН-ГАЗ» (до 20.03.2017 - ООО "НГК "ИТЕРА")	Член Совета директоров, по 2016 - Заместитель председателя Совета директоров
2012	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров с 2012 по 2014, Член Совета директоров с 2015 по настоящее время
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров. В 2013 - Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2013	2015	ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, в 2013-2015 годах - Председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvija"	Член Совета
2013	2016	RN-MMG ENERGY Pte Ltd	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Techno S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Роснефть-Армения"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Саратовнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Туланефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	АО "РН-Ярославль"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ИООО "РН-Запад"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Лисичанскнефтепродукт"	Член Наблюдательного

			Совета, Председатель Наблюдательного Совета
2014	настоящее время	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Генеральный директор
2016	2017	ЗАО "Авиационно-топливная компания"	Член Совета директоров
2016	2017	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ПАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	АО "АНХП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ЧАО "ЛИНИК"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	2017	ЗАО "Топливо-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лазарев Петр Иванович*

Год рождения: *1967*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента - начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, Финансовый директор, с 2011 - также член Правления
2005	2014	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	2017	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	2015	АО "Финанс-М-ком" (ранее - ЗАО "ЮКОС-М")	Генеральный директор
2010	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда, с 2011 - Председатель Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета, с 2013 - член Наблюдательного совета
2012	2017	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Дальневосточный банк"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	2016	Rosneft SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	2015	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	2016	TOC Investments Corporation Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Taihu Limited	Член Совета директоров

2013	2017	ООО «РН-ГАЗ» (до 20.03.2017 - ООО "НГК "ИТЕРА")	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "РН Холдинг"	С 2013 по 2016 финансовый директор, с 2016 - Генеральный директор
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"-МЗ Нефтепродукт"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО "НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Генеральный директор
2016	2017	ООО "Пурсатком"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦСД"	Член Совета директоров
2016	2017	ЗАО "Манойл"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лирон Эрик Морис**

Год рождения: **1954**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ, с 2010 - Вице-президент по скважинным работам
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2013 - Член Правления, первый вице-президент
2013	2013	ООО "РН-Уватнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2017	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров, по 2016 - Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	2017	ПАО "Оренбургнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	ПАО "Варьеганнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Генеральный директор
2016	2017	АО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	АО "Мессояханефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ПАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2016	АО "Ванкорнефть"	Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной	Член Совета директоров

	время	консорциум"	
--	-------	-------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Нарушевич Юрий Анатольевич**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2014	ООО "РН-Бурение"	Генеральный директор
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	С 2014 по 2015 вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2015 вице-президент по внутреннему сервису, член Правления
2015	настоящее время	ООО "РН-Сервис"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Precision Drilling de Venezuela, S.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "Пурнефтеотдача"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	АО "Таргин"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рунь Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров

2013	2014	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Эксплорейшн"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	2017	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2014	2015	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления
2016	настоящее время	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "Венинефть"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2016	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	С 2012 по 2013 вице-президент, с 2013 по 2014 вице-президент по энергетике, промышленной безопасности, охране труда и экологии, с 2014 вице-президент по энергетике и локализации, с 2016 вице-президент по энергетике, локализации и инновациям, с 2015 - также член Правления.
2012	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "ОСК"	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация НП "Совет рынка"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НП "РНК МИРЭС"	Член Президиума
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Актив"	Генеральный директор
2015	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2016	настоящее время	АО "82 СРЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦКБ "Лазурит"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Ltd.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Звезда Морские Технологии"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления, Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Гипротюменнефтегаз"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ОАО "ТомскНИПИнефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Курилин Юрий Игоревич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	BP (США)	Работал в области планирования и управления эффективностью деятельности
2014	2017	Би Пи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания)	Директор по корпоративным вопросам и взаимодействию с бизнес-партнерами
2017	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент – руководитель Аппарата Компании, член Правления
2017	настоящее время	Банк «ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Соглашения отсутствуют.

Годовым (по итогам 2016 года) Общим собранием акционеров 22.06.2017 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (16.06.2016 – 22.06.2017). В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 09.04.2015) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.

Согласно решению годового (по итогам 2016 года) Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей составляет:

<i>Акимову Андрею Игоревичу</i>	<i>- 545 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);</i>
<i>Варнигу Маттиасу</i>	<i>- 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);</i>
<i>Вьюгину Олегу Вячеславовичу</i>	<i>- 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);</i>
<i>Хамфризу Дональду</i>	<i>- 565 000 долларов США.</i>

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	54 572 507
Заработная плата	321 394 037
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов, включая выплаты по итогам приватизации и в случае награждения государственными наградами РФ, приведенные в ежеквартальном отчете эмитента за 3 месяца 2017 г.)	1 773 965 118
Комиссионные	0
Льготы	0
Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	626 483 431
ИТОГО	2 776 415 093

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 23.04.2015), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии за 6 месяцев 2017 г. включают в себя разовые премии по результатам реализации значимых проектов, включая выплаты по итогам приватизации, в случае награждения государственными наградами Российской Федерации, а также по итогам работы за 2016 год. Членам Правления Компании не выплачивается вознаграждение за участие в коллегиальных органах управления дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть».

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2017, 6 мес.
Совет директоров	144 981
Коллегиальный исполнительный орган	13 069 654

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2016 года) Общим собранием акционеров 22.06.2016 было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

В 1 полугодии 2017 года выплачены премии за успешную реализацию крупных, стратегически значимых проектов, в случае награждения государственными наградами Российской Федерации, а также по итогам работы за 2016 год.

Выплаты ключевому управленческому персоналу, связанные с указанными выше факторами, произошли на фоне существенного улучшения финансовых результатов как Общества, так и Группы в целом. Чистая прибыль Общества по РСБУ увеличилась в 4,3 раза в 1 полугодии 2017 года по сравнению с 1 полугодием 2016 года. Консолидированная чистая прибыль Группы по МСФО, относящаяся к акционерам, увеличилась в 5,5 раз во 2 квартале по сравнению с первым и достигла 81 млрд руб. за 1 полугодие 2017 года. Часть этой суммы будет направлена на выплату промежуточных дивидендов акционерам уже в 2017 году.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с п.14.1 Устава ПАО «НК «Роснефть» (далее – НК «Роснефть», Общество, эмитент в зависимости от контекста) контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется Ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия эмитента избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть только физическое лицо. Член Ревизионной комиссии эмитента может не быть акционером эмитента. Члены Ревизионной комиссии эмитента не могут одновременно являться членами Совета директоров эмитента, а также занимать иные должности в

органах управления эмитента.

Объектом проверки Ревизионной комиссией эмитента является деятельность эмитента, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе его финансово-хозяйственной деятельности. Ревизионная комиссия эмитента:

1. Осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности эмитента, по итогам которой составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах эмитента;
- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

2. Подтверждает достоверность данных, включаемых в годовой отчет эмитента и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность эмитента.

В целях реализации своих полномочий, определенных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом эмитента и Положением о Ревизионной комиссии, Ревизионная комиссия имеет право:

- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления эмитента, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;
- требовать от Главного исполнительного директора, членов Совета директоров, членов Правления, иных должностных лиц, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников эмитента устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;
- ставить перед органами управления эмитента вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников эмитента, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов эмитента, должностных инструкций, а также фактов злоупотреблений/мошенничества;
- требовать в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами эмитента, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров;
- информировать Совет директоров и/или исполнительные органы управления обо всех случаях невыполнения работниками, включая лиц, выполняющих управленческие функции, требований Ревизионной комиссии, касающихся представления необходимых документов, об отказе в пояснениях по имеющимся у Ревизионной комиссии вопросам;
- ставить перед Советом директоров и исполнительными органами управления эмитента вопрос о принятии мер и сроках устранения нарушений, выявленных Ревизионной комиссией.

Плановая проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности эмитента проводится по итогам деятельности эмитента за год. Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности проводится во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Положением о Ревизионной комиссии.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью эмитента от имени и в интересах всех акционеров эмитента.

К компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента относятся:

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, бюджеты) эмитента и контроль их реализации;
- принятие решения о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки и принятие решения по результатам такой проверки в случае необходимости;
- рассмотрение отчетов должностного лица (структурного подразделения) эмитента, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением эмитентом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении эмитентом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- рассмотрение отчетов Службы внутреннего аудита эмитента;
- утверждение локальных нормативных документов эмитента уровня «Политика» в области:
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента).

Порядок деятельности Совет директоров определяется Положением о Совете директоров эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту

Комитет Совета директоров по аудиту создан в целях углубленной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров эмитента по вопросам его компетенции в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также по иным вопросам, делегированным Комитету Советом директоров эмитента.

Члены Комитета Совета директоров по аудиту:

ФИО	Председатель/Член Комитета
Хамфриз Дональд	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	Член Комитета
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Комитета

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров эмитента в обеспечении им защиты интересов акционеров эмитента посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности эмитента, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

- контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента;
- обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;
- обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с эмитентом;
- обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, об итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных и существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);

- контроль эффективности функционирования и надежности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- осуществление мониторинга системы корпоративного управления, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления эмитента;
- регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности эмитента;
- обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров эмитента с исполнительными органами эмитента, структурными подразделениями финансово-экономического блока эмитента, структурными подразделениями эмитента, ответственными за вопросы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, Ревизионной комиссией.

К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относятся предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров эмитента по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета эмитента в части, касающейся функций Комитета;
- определение размера оплаты услуг аудитора эмитента;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;
- определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя Службы внутреннего аудита эмитента;
- рассмотрение отчетов о деятельности Службы внутреннего аудита эмитента;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», имеющих существенное значение для эмитента;
- подготовка рекомендаций Общему собранию акционеров эмитента по вопросам:
 - порядка распределения прибыли и убытков эмитента по результатам финансового года;
 - размера дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- утверждение следующих внутренних документов эмитента, а также любых изменений и дополнений к ним по вопросам, связанным с функциями Комитета:
 - кодекс корпоративного поведения (управления) эмитента;
 - локальные нормативные документы эмитента уровня «Политика» в области:
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента);
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - управления финансами и отчетности;
 - дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
 - управления конфликтами интересов;
 - корпоративного управления;
 - противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации;

– привлечение независимого оценщика в случаях, предусмотренных законодательством и локальными нормативными документами эмитента.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением НК «Роснефть» «Порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров НК «Роснефть» и Положением НК «Роснефть» «О Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту», утвержденных решением Совета директоров эмитента 01.10.2014 (протокол № 6 от 06.10.2014).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России¹, требованиями законодательства Российской Федерации² и другими передовыми практиками, в НК «Роснефть» внедрена и непрерывно совершенствуется система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

Цели СУРиВК определены в Политике Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля»³ (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, направлены на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Компанией целей, в том числе:

- стратегических целей, способствующих выполнению миссии Компании;
- операционных целей, касающихся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, а также обеспечения сохранности активов;
- целей в области соответствия деятельности Компании применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиВК позволяет своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать ее стоимость (ценность).

Ключевыми субъектами СУРиВК являются: Совет директоров НК «Роснефть», Комитет Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор – единоличный исполнительный орган НК «Роснефть», Правление – коллегиальный исполнительный орган НК «Роснефть», Ревизионная комиссия НК «Роснефть», менеджмент НК «Роснефть», руководители структурных подразделений и работники НК «Роснефть», ответственные за организацию и функционирование системы управления рисками и внутреннего контроля, Департамент рисков и внутреннего контроля НК «Роснефть», Служба внутреннего аудита НК «Роснефть», Комитет по управлению рисками.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Департамент рисков и внутреннего контроля

В соответствии с требованиями Политики СУРиВК, Стандарта Компании «Общекорпоративная система управления рисками»⁴ и Стандарта Компании «Система внутреннего контроля»⁵ в Компании действует и непрерывно совершенствуется общекорпоративная система

¹ Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463

² Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011 и иные документы

³ Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утверждена решением Совета директоров НК «Роснефть» от 16.11.2015 (протокол № 8).

⁴ Стандарт Компании «Общекорпоративная система управления рисками», утвержден решением Правления НК «Роснефть» (протокол от 16.11.2015 г. № Пр-ИС-35п).

⁵ Стандарт Компании «Система внутреннего контроля», утвержден решением Правления НК «Роснефть» (протокол от 31.12.2014 №Пр-ИС-54п), с изменениями, утвержденными решением Правления НК «Роснефть» (протокол от 01.11.2016 №Пр-ИС-38п).

управления рисками (далее – ОСУР) и Система внутреннего контроля (далее – СВК).

ОСУР представляет собой совокупность взаимосвязанных компонентов, интегрированных в различные бизнес-процессы Компании, в т.ч. процессы стратегического и бизнес планирования, осуществляемые на всех уровнях управления всеми работниками Компании, в целях:

- создания и сохранения стоимости (ценности) Компании;
- эффективного достижения поставленных целей, в т.ч. стратегических целей и показателей бизнес-плана.

Ответственность за развитие и поддержание общекорпоративной системы управления рисками закреплена за Департаментом рисков и внутреннего контроля.

В рамках общекорпоративной системы управления рисками формируется различная отчетность по рискам Компании, в т.ч. стратегическим рискам (риски, способные оказать влияние на долгосрочные стратегические цели) и рискам финансово-хозяйственной деятельности (риски, влияющие на текущую финансово-хозяйственную деятельность Компании, в т.ч. цели и показатели бизнес-плана).

Развитие системы управления рисками выполняется в соответствии с требованиями российского и международного законодательства, а также ведущих практик по управлению рисками.

Основные задачи, решаемые в рамках развития ОСУР, включают:

- совершенствование подходов и методов оценки рисков;
- развитие портфельного подхода к управлению рисками;
- своевременную актуализацию отчетности по рискам, в т.ч. отчетности по стратегическим рискам и рискам финансово-хозяйственной деятельности;
- совершенствование методологии в области корпоративного управления рисками;
- интеграцию элементов системы управления рисками в основные бизнес-процессы Компании;
- последовательную интеграцию в периметр ОСУР Ключевых Обществ Группы.

ПАО «НК «Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Страхование распространяется на имущественные интересы НК «Роснефть», связанные с:

- владением, пользованием и распоряжением имуществом (страхование имущества);
- обязанностью возместить причиненный другим лицам ущерб (страхование гражданской ответственности);
- осуществлением предпринимательской деятельности (страхование предпринимательских рисков).

НК «Роснефть» осуществляет страхование ответственности в случаях, предусмотренных Федеральным законодательством Российской Федерации, в том числе страхование имущественных интересов владельца опасного объекта, связанных с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим (Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»).

НК «Роснефть» осуществляет страхование рисков причинения ущерба (потери) имуществу и возможных убытков в связи с перерывом в производственной деятельности из-за аварий и других случайных воздействий, а также страхование ответственности на случай возможных исков со стороны третьих лиц при осуществлении производственной деятельности на суше и на шельфе.

В настоящее время проходит процедура урегулирования убытков из-за аварии в ПАО АНК «Башнефть» (филиал Башнефть-Уфанефтехим) произошедшей 16.07.2016.

Риски по данному страховому событию регулируются договорами комплексного страхования имущества и перерывов в производстве.

В области СВК Департамент рисков и внутреннего контроля осуществляет методологическое обеспечение организации СВК и содействие менеджменту в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах, включая:

- планирование основных направлений развития и интеграцию компонентов СВК в процессы управления Компанией;
- координацию внедрения и функционирования СВК в структурных подразделениях ПАО «НК «Роснефть» и Обществах Группы;
- разработку, внедрение, актуализацию методологии в области СВК в Компании;

- систематизацию информации о недостатках существующих контрольных процедур, контроль исполнения мероприятий по их устранению и формирование отчетности по внутреннему контролю;
- организацию обучения работников Компании в области внутреннего контроля.

Полнота информации по рискам и контрольным процедурам бизнес-процессов позволяет менеджменту принимать эффективные управленческие решения и достигать поставленных целей путем своевременного предотвращения наступления нежелательных событий в бизнес-процессах. Тем самым СВК напрямую содействует достижению стратегических целей Компании, обеспечивая высокий уровень управления.

Цели СВК соответствуют целям СУРиВК, определенным в Политике СУРиВК, и реализуются через процессы СВК.

Основные задачи для достижения целей СВК включают:

- формирование и актуализацию основных направлений развития СВК в соответствии с потребностями эмитента, требованиями законодательства и заинтересованных сторон, оценкой рисков бизнес-процессов и др.;
- единое методологическое обеспечение организации и эффективного функционирования СВК в НК «Роснефть»;
- разработку, внедрение и выполнение контрольных процедур;
- выявление недостатков существующих контрольных процедур, разработку и реализацию мероприятий по их устранению; унификацию и оптимизацию контрольных процедур;
- разработку и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями эмитента и Обществами Группы, в том числе с использованием информационных систем.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Функцию внутреннего аудита в НК «Роснефть» осуществляют вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита, структурные подразделения – Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление экономического и организационного анализа, Управление методологии и организации внутреннего аудита (далее – структурные подразделения Службы внутреннего аудита). В соответствии с организационной структурой НК «Роснефть» структурные подразделения Службы внутреннего аудита находятся в непосредственном подчинении вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита.

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита:

Букаев Геннадий Иванович – вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита.

Структурные подразделения Службы внутреннего аудита

Основными задачами структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля и, корпоративному управлению Компании путем оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления, а также в обеспечении:
 - достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - эффективности и результативности деятельности, осуществляемой Компанией, включая Общества Группы;
 - выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - сохранности имущества Компании, включая Общества Группы;
- координация деятельности с внешним аудитором, с Ревизионной комиссией НК «Роснефть», с ревизионными комиссиями Обществ Группы, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного

управления Компании;

- проведение внутреннего аудита НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- независимый аудит эффективности системы менеджмента качества (в том числе, в области капитального строительства, включая оценку соответствия требованиям стандартов ISO);
- проверка соблюдения членами исполнительных органов НК «Роснефть» и ее работниками положений законодательства и внутренних документов, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой и корпоративной этики НК «Роснефть»;
- подготовка и предоставление Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам НК «Роснефть» отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, нарушениях/недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений/недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СУРиВК и корпоративного управления);
- повышение качества проводимых аудиторских проверок и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса НК «Роснефть».

Основными функциями структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, ее соответствия масштабу и сложности бизнеса Компании;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного Главным исполнительным директором НК «Роснефть» и согласованного Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по поручению Совета директоров НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту) и/или Главного исполнительного директора НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на Горячую линию безопасности НК «Роснефть»;
- проведение комплексных проверок (ревизий) деятельности объектов проверки, которые выражаются в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности, осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью объекта проверки;
- проведение анализа объектов проверки в целях исследования отдельных сторон деятельности и оценки состояния определенной сферы объекта проверки;
- предоставление консультаций исполнительным органам Компании по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита);
- осуществление мониторинга внедрения предложений внутренних аудиторов по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления, устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении проверок;
- содействие исполнительным органам Компании в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании.

Подчиненность и подотчетность Службы внутреннего аудита

Внутренний аудит функционально подчиняется Совету директоров НК «Роснефть». Функциональное руководство внутренним аудитом подразумевает:

- утверждение ЛНД уровня «Политика» в области внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия внутреннего аудита);
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя внутреннего аудита;

- рассмотрение планов деятельности и отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;
- одобрение бюджета Службы внутреннего аудита НК «Роснефть» и вознаграждения руководителя внутреннего аудита;
- рассмотрение Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту существенных ограничений полномочий и иных ограничений, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита.

Внутренний аудит административно подчиняется Главному исполнительному директору НК «Роснефть». Административное руководство внутренним аудитом подразумевает в том числе:

- выделение необходимых средств в рамках утвержденного бюджета;
- утверждение планов деятельности внутреннего аудита;
- рассмотрение отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;
- оказание поддержки во взаимодействии с НК «Роснефть» и СП ОГ;
- администрирование политик и процедур деятельности внутреннего аудита (например, утверждение ЛНД в области внутреннего аудита уровня «Положения» и изменений к ним, утверждение организационных документов Службы внутреннего аудита «НК «Роснефть», согласование командировок, согласование привлечения внешних экспертов к проверкам внутреннего аудита).

Существующий порядок подчинения руководителя Службы внутреннего аудита Совету директоров и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит.

Руководители структурных подразделений Службы внутреннего аудита не осуществляют управление функциональными направлениями деятельности Компании, требующими принятия управленческих решений в отношении объектов аудита.

Руководитель Службы внутреннего аудита решением Совета директоров НК «Роснефть» с июля 2016 г. введен в Правление НК «Роснефть». Руководитель Службы внутреннего аудита не голосует по вопросам, требующим принятия управленческого решения в отношении объектов аудита.

Взаимодействие Службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Целью внутреннего аудита (вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита НК «Роснефть», структурных подразделений Службы внутреннего аудита НК «Роснефть») является содействие Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам НК «Роснефть» в повышении эффективности управления, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, а также корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Служба внутреннего аудита предоставляет Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании отчеты по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающие информацию о существенных рисках, нарушениях / недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений / недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СУРиВК и корпоративного управления).

Руководитель Службы внутреннего аудита взаимодействует с органами управления Компании. Руководитель Службы внутреннего аудита два раза в год подтверждает Совету директоров (Комитету Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту) факт организационной независимости внутреннего аудита. Руководитель внутреннего аудита осуществляет прямые коммуникации с Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту без участия менеджмента Компании не реже одного раза в год.

Эмитентом утверждены следующие внутренние документы в области внутреннего аудита:
В Компании в области внутреннего аудита действует следующий локальный нормативный документ:
– Политика Компании «О внутреннем аудите» № П4-01 П-02⁶.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

Эмитентом утверждены внутренние документы эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.

В Компании в области управления рисками и внутреннего контроля действуют следующие локальные нормативные документы:

– Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01⁷;
– Стандарт Компании «Система внутреннего контроля» № П4-01 С-0018⁸;
– Стандарт Компании «Общекорпоративная система управления рисками» № П4-05 С-0012⁹.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Политики Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение Компании «Об инсайдерской информации»¹⁰

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>

Также в НК «Роснефть» действует Стандарт Компании «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом НК «Роснефть» от 29.12.2012 № 727 (с изменениями, утвержденными приказом НК «Роснефть» от 23.08.2013 № 365).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Андреанова Ольга Анатольевна**

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

⁶ утверждена решением Совета директоров НК «Роснефть» от 30.01.2015 (протокол от 02.02.2015 № 20) с изм. утвержденными решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 29.04.2016 № 17, протокол заседания от 13.06.2017 № 28)

⁷ утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 16.11.2015 (протокол № 8)

⁸ утверждён решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 31.12.2014, протокол от 31.12.2014 № Пр-ИС-54п с изм. утв. от 01.11.2016 решением Правления ПАО «НК «Роснефть» (протокол от 01.11.2016 № Пр-ИС-38п)

⁹ утверждён решением Правления (протокол от 16.11.2015 №Пр-ИС-35п) и введен в действие приказом от 23.03.2016 №108

¹⁰ утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 30.06.2014 №39) с изм. утв. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 15.06.2015 № 36)

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы
2013	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Заместитель начальника Управления инфраструктурных проектов, руководитель проекта Управления методологии и организации внутреннего аудита
2015	настоящее время	ООО «Востокгазинвест»	И.о.Генерального директора
2007	2013	ООО «РН-Учет»	Заместитель Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 1-го разряда, ведущий специалист – эксперт отдела Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель директора

			Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
--	--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шумов Павел Геннадьевич**

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2011	настоящее время	Минэкономразвития России	Советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, и.о. заместителя директора Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пома Сергей Иванович**

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Национальная ассоциация участников фондового рынка (НАУФОР)	Вице-президент
2009	настоящее время	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета Фонда

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сабанцев Захар Борисович**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Министерство финансов Российской Федерации (Минфин России)	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Букаев Геннадий Иванович**

Информация о Букаеве Г.И. приводится в пункте 5.2.3. «Состав коллегиального исполнительного органа эмитента» настоящего ежеквартального отчета.

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент операционного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента операционного аудита**

ФИО: **Жданов Артем Рахимьянович**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, директор Департамента операционного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент корпоративного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента корпоративного аудита**

ФИО: **Учуваткин Леонид Васильевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента корпоративного аудита, директор Департамента корпоративного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент регионального аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента регионального аудита**

ФИО: **Мошкин Юрий Леонидович**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, заместитель директора Департамента регионального аудита, директор Департамента регионального аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Управление методологии и организации внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита**

ФИО: **Зайцева Татьяна Львовна**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Управление экономического и организационного анализа

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления экономического и организационного анализа**

ФИО: **Рыжиков Александр Петрович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Аппарат Совета Безопасности Российской Федерации	Референт
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности, Начальник Управления экономического и организационного анализа

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю:

Департамент рисков и внутреннего контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента рисков и внутреннего контроля***

ФИО: ***Замалдинов Тимур Абдулхадиевич***

Год рождения: ***1967***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	2012	ОАО «НК «Роснефть»	Советник Президента
2011	2012	ООО «РН-Информ»	Первый заместитель Генерального директора
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента рисков и внутреннего контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Вознаграждение Ревизионной комиссии определяется Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии НК «Роснефть», утвержденным 22.05.2015 решением Совета директоров (протокол от 25.05.2015 №34).

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0

Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.

Годовым (по итогам 2016 года) Общим собранием акционеров 22.06.2017 года было принято решение об утверждении вознаграждения членам Ревизионной комиссии эмитента за период выполнения ими своих обязанностей (15.06.2016 – 22.06.2017) в размере:

- *Афоняшину Алексею Анатольевичу – 220 000 рублей*
- *Зенкову Олегу Сергеевичу - 220 000 рублей*
- *Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей*

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2017, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0

Дополнительная информация:

В отчетном периоде члены Ревизионной комиссии эмитента не получали компенсации за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 132
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	22 530 704.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	176 088.2

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **29 122**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **101 598**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **28.05.2017**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **101 598**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: **акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **50.00000001%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **50.00000001%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет

такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

2.

Полное фирменное наименование: ***BP Russian Investments Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***BP Russian Investments Limited***

Место нахождения

Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***19.75%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***19.75%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: ***BP p.l.c.***

Сокращенное фирменное наименование: ***BP p.l.c.***

Место нахождения

Великобритания, 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: BP International Limited.

Сокращенное фирменное наименование: BP International Limited.

Место нахождения: Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

2.2.

Полное фирменное наименование: **BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP International Limited**

Место нахождения

Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

3.

Полное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения

1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **19.5%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **19.5%**

QHG Oil Ventures Pte. Ltd. (прежнее наименование - QHG Shares Pte. Ltd.) является совместным предприятием, принадлежащим на паритетных основах (50/50) компаниям групп Qatar Investment Authority и Glencore.

4.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 099 064 312**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО АО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000000009**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *14, Jung-hofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.46**

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Великобритания Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения: *Россия, г. Москва*

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50,00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50,00000001**

Полное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG - Reg S*

Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG Reg S*

Место нахождения: *60311, Федеративная республика Германия, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Jung-hofstrasse, 14.*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.98**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.98**

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: *QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Место нахождения: *1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.5**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	296	1 824 376 266
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	201	1 166 605 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	95	657 771 266
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	377 528 980
в том числе просроченная	22 671 997
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 438 482 332

в том числе просроченная	57 256 276
Общий размер дебиторской задолженности	1 816 011 312
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	79 928 273

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

1. *Бухгалтерский баланс на 30.06.2017 г.*
2. *Отчет о финансовых результатах за 1 полугодие 2017 г.*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2017, 3 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 348 846 525
Доля таких доходов в выручке от продаж %	62.73

Дополнительная информация:
отсутствует.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:
существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в отчетном квартале, не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности.

В октябре-ноябре 2014 г. бывшие акционеры АО «РН Холдинг» предъявили к ПАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при выкупе акций в порядке, предусмотренном статьей 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах». Решением суда первой инстанции, оставленным без изменения судом апелляционной инстанции, в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. В январе 2017 года суд кассационной инстанции оставил без изменения судебные акты нижестоящих судов.

В марте 2017 года Истцы обратились с кассационными жалобами в Верховный Суд РФ. В мае 2017 года Верховным судом РФ отказано в передаче жалоб на рассмотрение Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

Кроме того, ПАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством

обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **7.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:
В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть размещено на официальном сайте Общества www.rosneft.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если более ранний срок не установлен действующим законодательством Российской Федерации. Требования к сообщению о проведении Общего собрания акционеров, а также дополнительные формы уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об Общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо вопрос о реорганизации

Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, включая печатные издания («Российская газета», «Комсомольская правда»), электронные средства массовой информации, телевидение, радио, а также посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера) с указанием количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Датой представления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров. Если Совет директоров обязан принять решение о проведении Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: *Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества кандидатов, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.*

Предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или Ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или Ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня Общего собрания акционеров, к предложениям о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов в отношении каждого предлагаемого кандидата должно содержать: фамилию, имя, отчество и данные документа, удостоверяющего личность (серия и/или номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ); наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат; дату рождения; сведения об образовании; места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству; должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения; адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

В случае, если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого директора, в предложении о выдвижении кандидата указываются сведения об этом.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1 Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня Общего собрания акционеров, равно как и выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- (1) акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1 Устава;
- (2) акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня Общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления и контроля Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- (3) предложение не соответствует требованиям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров;
- (4) предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества не содержит сведения о кандидатах, предусмотренные Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества;
- (5) вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Датой представления предложения о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества считается дата получения соответствующего предложения Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидатов, не позднее 3 дней с даты его принятия.

В случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения акционеры (акционер) вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировку вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа

Общества, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): *Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, если действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.*

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 7 дней с даты поступления соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Общество до начала течения указанного срока).

Акционер вправе получить копии материалов либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения копий материалов в соответствующем заявлении. В случае, если в требовании о предоставлении копий материалов место получения не указано, копии материалов предоставляются по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов), акционеру предоставляется счет на оплату, взимаемую Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: *Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться не позднее 4 (четырёх) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.*

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций.

Решение Общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Коми, г. Усинск

ИНН: 1106019518

ОГРН: 1051100788045

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, г. Краснодар

ИНН: 2309095298

ОГРН: 1052304983785

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

3. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 68.7%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 91.6%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, г. Губкинский

ИНН: 8913006455

ОГРН: 1058901407707

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск

ИНН: 2614019198

ОГРН: 1052607115967

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район,, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

125284 Россия, г. Москва, Беговая, 3 стр. 1

ИНН: **7714359863**

ОГРН: **1157746977519**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дагнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Ванкорнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

Россия, с. Туруханск

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.1%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Туапсе

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7720065580

ОГРН: 1027700067669

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **65.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.23%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре

ИНН: 2703032881

ОГРН: 1052740255358

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Архангельская область, пос. Талаги

ИНН: 2921009226

ОГРН: 1052930017062

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Морской терминал Находка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Морской терминал Находка"**

Место нахождения

Россия, Приморский край, г. Находка

ИНН: 2508070844

ОГРН: 1052501675313

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Морской терминал Туапсе"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Морской терминал Туапсе"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Туапсе

ИНН: 2365004417

ОГРН: 1052313098750

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНХК"**

Место нахождения

Россия, г. Находка

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: 7804303914

ОГРН: 1047855074299

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99,9999%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Коммерция"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Коммерция"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706238400

ОГРН: 1027700196622

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 29,55%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

26. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Астра"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Астра"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск

ИНН: 7706206983

ОГРН: 1027700197062

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706584456

ОГРН: 1057747399577

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Актив"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Актив"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706584449

ОГРН: 1057747399533

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99,9996%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-

Эксплорейшн"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1101, Меточу, 37, Агиос Андреас

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтефлот"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сушевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **9.17%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **9.17%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

34. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Фуриштатская 10Б

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **26.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115998 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26 корп. 1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236039 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **5.94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **5.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 15 Хугурдредф 1101 ВА

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **64.92%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александрополис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г. Ереван, Вазгена Саргсяна 10 оф. 108, 0010

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3
ИНН: **8911001444**
ОГРН: **1028900897343**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.54%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61.54%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57
ИНН: **8913000189**
ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области
ИНН: **6501156659**
ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск
ИНН: **6506006431**
ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Охинская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

Россия, г. Оха
ИНН: **6506000623**
ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **91.25%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91.25%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Уфа

ИНН: **0278111264**

ОГРН: **1050204609070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

353440 Россия, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8.85%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"**

Место нахождения

Россия, г. Краснодар

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"
Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения

693023 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Комсомольская 259 В

ИНН: **6501210088**

ОГРН: **1096501006030**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **7.68%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **7.68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443013 Россия, г. Самара

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **13%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40.32%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-ГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ГАЗ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999982%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Переработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Переработка"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Красноярск

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

68. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

69. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

70. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Транс"**

Место нахождения

Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушефть"**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Влакра"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Влакра"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19.29%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **19.29%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное фирменное наименование: Rosneft Holding Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Holding Limited**

Место нахождения

Кипр, , Республика Кипр, 1066, Никосия, улица Темистокли Дервис 5, Эленион Билдинг

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Кипр, , Республика Кипр, 1066, Никосия, улица Темистокли Дервис 5, Эленион Билдинг

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **22.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Разведка и добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Разведка и добыча"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99992%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

Венесуэла, Caracas, Av.Veracruz C/C Cali, Urb.Las Mercedes, Edf.Pawa, Piso PB, Zona Postal 1060

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН Холдинг"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, город Тюмень

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12.79%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ресурс"
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Ресурс"*

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: *7725270712*

ОГРН: *1157746367844*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *99.999846%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ванкор"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Ванкор"*

Место нахождения

Россия, г. Красноярск

ИНН: *2465142996*

ОГРН: *1162468067541*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

84. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *57.66%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *69.28%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

85. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Таргин"

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таргин"*

Место нахождения

450095 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Центральная 59

ИНН: *0272901636*

ОГРН: *1150280053208*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **09.01.2017**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки нефти.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставка нефти на экспорт в общем количестве от 22,5 до 55 млн тонн (от 4,5 до 11 млн тонн в год в опционе поставщика).

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки нефти составляет 5 лет с 01.01.2017.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **поставщик - ПАО «НК «Роснефть», покупатель - компания QHG Trading LLP.**

Размер сделки в денежном выражении: **размер сделки в денежном выражении не определен, т.к. зависит от рыночных цен на нефть в долгосрочной перспективе, цена каждой поставки определяется по формуле исходя из рыночных котировок сырой нефти, действующих в период соответствующей поставки RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **9 118 288 736 RUR x 1000**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.01**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **10 598 177 817**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **6 332 510 632**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.09.2005	1-02-00122-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам: *В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава эмитента владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:*

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся*

после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;

(4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;

(5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;

(6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;

(7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;

(8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-06**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-01**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-07**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-09**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-10**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-11**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **175 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **175 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-16**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-17**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-24**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-22**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-23**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-25**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **05.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **600 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **600 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **25.11.2026**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **21.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.12.2026**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **001P-04**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A-001P**
Дата присвоения идентификационного номера: **28.04.2017**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **40 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **40 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.04.2027**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **001P-05**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-05 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-001P**
Дата присвоения идентификационного номера: **15.05.2017**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **32**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **08.05.2025**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.33
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	14 095 576 496.61
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 082 331 202.94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем	16 957 084 507.20

акциям данной категории (типа), руб.	
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 943 377 495.44
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 19.06.2009, 29.06.2009 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.92
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	20 348 501 408.64
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.04.2009
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2008г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2009 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная

Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	20 334 794 370.62
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2009г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 18.06.2010, 23.06.2010 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.3
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	24 374 090 621.50
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.04.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2009г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2010 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	24 358 709 851.45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2011, 16.06.2011 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.76
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	29 250 970 774.92
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.04.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 09.08.2011 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 234 353 129.34
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете

	зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2012, 25.06.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3.45
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	36 563 713 468.65
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	36 543 925 707.80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.11.2012, 05.12.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4.08
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	41 927 710 620.96
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.09.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 29.01.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 904 511 654.63
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2013, 25.06.2013 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.05
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем	85 315 331 426.85

акциям данной категории (типа), руб.	
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	85 271 038 828.16
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 02.07.2014 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	12.85
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	136 186 584 948.45
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим,

	зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22.07.2014; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 12.08.2014.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	99.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	136 117 404 302.76
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.06.2015, 22.06.2015 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.21
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	87 011 039 877.57
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 13.07.2015; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 03.08.2015.

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	86 966 525 595.54
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 15.06.2016, 20.06.2016 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11.75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	124 528 589 349.75
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	27.06.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 11.07.2016; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 01.08.2016.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	52
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	124 499 808 962.41
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 22.06.2017, 27.06.2017 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5.98
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 377 103 345.66
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	03.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 17.07.2017; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 07.08.2017.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	63.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	-
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных	-

дивидендов по акциям данной категории (типа), %	
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента, не наступил.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.15	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.16	428 800 000	100%
8	42,88	428 800 000	24.10.16	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.17	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.15	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.16	428 800 000	100%
8	42,88	428 800 000	24.10.16	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.17	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-06-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	396 400 000	10.12.13	396 400 000	100%
2	39,64	396 400 000	10.06.14	396 400 000	100%
3	39,64	396 400 000	09.12.14	396 400 000	100%
4	39,64	396 400 000	09.06.15	396 400 000	100%
5	39,64	396 400 000	08.12.15	396 400 000	100%
6	39,64	396 400 000	07.06.16	396 400 000	100%
7	39,64	396 400 000	06.12.16	396 400 000	100%
8	39,64	396 400 000	06.06.17	396 400 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00122-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по	Доля выплаченных доходов в общем
-------------------	---------------------------------------	---------------------------------------	---	--------------------------------------	----------------------------------

	расчете на 1 облигацию (руб.)	совокупности по всем облигациям (руб.)		всем облигациям (руб.)	размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.16	594 600 000	100%
7	39,64	594 600 000	06.12.16	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.17	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2013*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.16	594 600 000	100%
7	39,64	594 600 000	06.12.16	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.17	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.16	792 800 000	100%
6	39,64	792 800 000	19.12.16	792 800 000	100%
7	39,64	792 800 000	19.06.17	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.16	792 800 000	100%
6	39,64	792 800 000	19.12.16	792 800 000	100%
7	39,64	792 800 000	19.06.17	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих
-------------------	--	---	---	--	---

	(руб.)	всем облигациям (руб.)		(руб.)	выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.16	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.16	598 350 000	100%
8	39,89	598 350 000	17.03.17	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.16	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.16	598 350 000	100%
8	39,89	598 350 000	17.03.17	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%
3	44,38	665 700 000	18.08.2015	665 700 000	100%
4	44,38	665 700 000	16.02.2016	665 700 000	100%
5	44,38	665 700 000	16.08.2016	665 700 000	100%
6	44,38	665 700 000	14.02.2017	665 700 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%
2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%
3	44,38	887 600 000	18.08.2015	887 600 000	100%
4	44,38	887 600 000	16.02.2016	887 600 000	100%
5	44,38	887 600 000	16.08.2016	887 600 000	100%
6	44,38	887 600 000	14.02.2017	887 600 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-15

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	--	--	---	---	--

	облигацию (руб.)	по всем облигациям (руб.)		облигациям (руб.)	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%
2	43,38	7 591 500 000	11.06.2015	7 591 500 000	100%
3	37,15	6 501 250 000	10.09.2015	6 501 250 000	100%
4	33,41	5 846 750 000	10.12.2015	5 846 750 000	100%
5	33,41	5 846 750 000	10.03.2016	5 846 750 000	100%
6	33,41	5 846 750 000	09.06.2016	5 846 750 000	100%
7	33,41	5 846 750 000	08.09.2016	5 846 750 000	100%
8	32,16	5 628 000 000	08.12.2016	5 628 000 000	100%
9	28,42	4 973 500 000	09.03.2017	4 973 500 000	100%
10	28,42	4 973 500 000	08.06.2017	4 973 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-16

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%

6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-17*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: *4B02-17-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Количество облигаций выпуска, шт.: *100 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *100 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-17

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%
6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: **БО-24**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**
Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-24

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	12.03.2015	741 750 000	100%
2	43,38	1 084 500 000	11.06.2015	1 084 500 000	100%
3	37,15	928 750 000	10.09.2015	928 750 000	100%
4	33,41	835 250 000	10.12.2015	835 250 000	100%
5	33,41	835 250 000	10.03.2016	835 250 000	100%
6	33,41	835 250 000	09.06.2016	835 250 000	100%
7	33,41	835 250 000	08.09.2016	835 250 000	100%
8	32,16	804 000 000	08.12.2016	804 000 000	100%
9	28,42	710 500 000	09.03.2017	710 500 000	100%
10	28,42	710 500 000	08.06.2017	710 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: **БО-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**
Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**
Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	--	--	---	---	--

	облигацию (руб.)	по всем облигациям (руб.)		облигациям (руб.)	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-10**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-11**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-11

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-12

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-13*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-13-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Количество облигаций выпуска, шт.: *30 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *30 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-13

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-14

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-18

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	27.04.2015	2 967 000 000	100%
2	29,67	2 967 000 000	27.07.2015	2 967 000 000	100%
3	29,67	2 967 000 000	26.10.2015	2 967 000 000	100%
4	29,67	2 967 000 000	25.01.2016	2 967 000 000	100%
5	27,67	2 767 000 000	25.04.2016	2 767 000 000	100%
6	27,67	2 767 000 000	25.07.2016	2 767 000 000	100%
7	26,43	2 643 000 000	24.10.2016	2 643 000 000	100%
8	25,18	2 518 000 000	23.01.2017	2 518 000 000	100%
9	25,18	2 518 000 000	24.04.2017	2 518 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-19

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов
-------------------	--	--	---	---	--

		(руб.)			по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-20

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-21

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-22**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-22

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-23**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-23

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-25**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-25

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%

2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-26

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-01*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *05.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *600 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *600 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 10,1% годовых для первого купонного периода, 10,1% годовых для второго купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	25,18	15 108 000 000	08.03.2017	15 108 000 000	100%
2	25,18	15 108 000 000	07.06.2017	15 108 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-02*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-02-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *21.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *30 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *30 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,39% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	46,82	1 404 600 000	23.06.2017	1 404 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-03*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *20 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
001P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,5% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	47,37	947 400 000	29.06.2017	947 400 000	100%

8.8. Иные сведения

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ПАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ПАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)