

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ ЭМИТЕНТА НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ  
ОПРЕДЕЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИМЕЮЩЕЙ ДЛЯ ЭМИТЕНТА  
СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

2.1. Вид лицензии эмитента: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море – Некрасовский», расположенного в акватории Охотского моря на территории северо-западного шельфа острова Сахалин.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШОМ № 16337 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **20 апреля 2040 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 25.05.2021, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1. не позднее 25.05.2013 приступить к проведению сейморазведочных и электроразведочных работ и до 25.05.2015 выполнить следующий объем работ:**

- **до 25.05.2013 провести сейморазведочные 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 сейморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 100 км<sup>2</sup>.**

**2. до 25.05.2018 приступить к бурению первой поисковой скважины и до 25.05.2020 закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе:**

**до 25.05.2018 – не менее одной скважины;**

**до 25.05.2019 – не менее одной скважины;**

**до 25.05.2020 – не менее одной скважины.**

- **В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:**

**1. не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению разведочных скважин и закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе:**

**на четвертый год – не менее одной скважины;**

**на пятый год – не менее одной скважины.**

2. не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;

3. 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);

4. 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 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.

При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной проектной документацией на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть не ниже 95%.

- Проведение морских геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статьи 8 Федерального закона «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2008 № 569 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 непредотвращаемого 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 Распорядителе недр;

4) разрешений на мобилизацию и установку буровой платформы и бурение скважин;

5) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

6) 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;

7) 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.

- 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.

- 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 при пользовании недрами уплачивает следующие платежи:

- 1) разовый платеж за пользование участком недр;
- 2) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья;
- 3) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья.

- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШОМ № 14926 НР в связи с изменением наименования владельца лицензии ОАО «НК «Роснефть» на ПАО «НК «Роснефть».**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **03 апреля 2017 года.**

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь**

**С.В. Грицкевич**

3.2. **03 апреля 2017 года**

**М.П.**