

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

1. Общие сведения.

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

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

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:

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

[http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505.](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 недр федерального значения Минховский, включающего Минховское и Восточно-Минховское месторождения на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии СЛХ № 15787 НР выдана 08 октября 2014 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **06 октября 2039 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- В границах горного отвода, включающего Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях».

2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 400 кв. км.

3) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее четырех разведочных скважин, в том числе:

на четвертый год действия лицензии – не менее двух скважин;

на пятый год действия лицензии – не менее двух скважин.

4) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях».

5) На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу.

6) Не позднее седьмого года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

7) В течение девяти лет со дня государственной регистрации лицензии обустроить и ввести Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения в первую стадию разработки.

8) Ввод месторождений в последующие стадии их разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке

техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства.

- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:

1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Минховском участке недр».

2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 100 пог. км сейсмопрофилей.

3) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее 4-х поисково-оценочных скважин, в том числе:

на четвертый год действия лицензии – не менее 2-х скважин;

на пятый год действия лицензии – не менее 2-х скважин.

4) До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Минховском участке недр».

5) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды 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 со дня открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.

2) В течение одного года со дня 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 второго года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».

4) В течение пяти лет со дня 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 со дня 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 со дня 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 со дня 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) Не позднее девяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

9) Ввод месторождения в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства.

- Проведение полевых геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов 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) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения.

- Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, разведки месторождения углеводородного сырья.

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

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Получение.**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **08 октября 2014 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь
(доверенность от 01.01.2014 № ИС-116/Д)

С.В. Грицкевич

3.2. **08 октября 2014 года**

М.П.