

**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 Дерюгинского участка недр федерального значения, расположенного в акватории континентального шельфа Охотского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШОМ № 16340 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **01 октября 2044 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

**- 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:**

**1. до 29.09.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр»;**

**2. до 29.09.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>;**

**3. 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;**

**4. 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 2, 3 настоящих условий;**

**5. 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 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 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», 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 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 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 Росрыболовства;

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) 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 Росрыболовства конкретных сроков проведения работ.

- 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.

- 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 № 15778 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.**