

**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 Южно-Чукотского участка недр федерального значения, расположенного в южной части континентального шельфа Чукотского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЧУ № 16341 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **10 февраля 2043 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 12.02.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1. в срок до 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км<sup>2</sup>;**

**2. в срок до 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-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;**

**3. в срок до 13.02.2019 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км;**

**4. в срок до 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. в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов;**

**2. в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;**

3. не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км<sup>2</sup>;

4. в позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5. 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 3 - 4 настоящих условий;

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

7. 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);

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 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%.

- 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 Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2008 г. № 569 «Об утверждении Правил согласования размещения хозяйственных и иных объектов, а также внедрения новых технологических процессов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;

2) разработки оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в котором 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 (ПДК), в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;

- 3) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;
- 4) согласования с Северо-Восточным территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;
- 5) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, необходимости 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 подрядчиками 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.

- 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 техники и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, 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 (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

- 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.

- В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШЧУ № 15488 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.**