

**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-Русского участка, расположенного на востоке юго-восточной части Баренцева моря, называемой Печорским морем.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШПМ № 16352 НР выдана 11 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **10 ноября 2040 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан выполнить в границах горного отвода, включающего Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение, следующий комплекс работ:**

**1) 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»;**

**2) до 02.11.2012 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 70 км<sup>2</sup>;**

**3) до 02.11.2023 закончить строительством не менее одной разведочной скважины;**

**4) до 02.11.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденным «Проектом разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2) и 3);**

**5) на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее 02.11.2025 представить на государственную экспертизу;**

**6) не позднее 02.11.2027 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);**

7) в течение двух лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки.

- Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 02.11.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

1) не позднее 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке недр». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 5) признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке недр»;

2) до 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 1000 пог. км. Не позднее 02.11.2013 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 360 км<sup>2</sup>. Не позднее 02.11.2017 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 1150 пог. км;

3) не позднее 02.11.2014 провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ;

4) до 02.11.2022 завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе:

до 02.11.2019 – не менее одной поисковой скважины;

до 02.11.2021 – не менее одной поисковой скважины;

до 02.11.2022 – не менее одной поисковой скважины;

5) до 02.11.2023 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2) и 4).

- 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 поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;

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 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»;

4) в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5) в течении 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 4);

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

7) 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);

8) 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 на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность.

- 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 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2008 № 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 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 с Двинско-Печорским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ.

5) согласования со штабом Северного 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;

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 при привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций, 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 Владельцем 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 ШПМ № 15032 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: 11 апреля 2017 года.**

**3. Подпись**

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

**С.В. Грицкевич**

**3.2. 11 апреля 2017 года**

**М.П.**