

**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 Центрально-Татарского участка недр федерального значения, расположенного на континентальном шельфе Японского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЯМ № 16189 НР выдана 12 декабря 2016 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **14 марта 2046 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение поисково-оценочного этапа, ограниченного сроком 21.03.2026, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:**

1) **до 21.03.2018 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр»;**

2) **до 21.03.2020 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 10 000 пог. км, в том числе:**

до 21.03.2019 - не менее 6 000 пог. км;

до 21.03.2020 - не менее 4 000 пог. км;

3) **до 21.03.2022 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 2 000 км², в том числе:**

до 21.03.2021 - не менее 1 000 км²;

до 21.03.2022 - не менее 1 000 км²;

4) **до 21.03.2026 закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе:**

до 21.03.2024 - не менее одной скважины;

до 21.03.2025 - не менее одной скважины;

до 21.03.2026 - не менее одной скважины;

5) **до завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного сроком 21.03.2026, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2-4;**

б) до 21.03.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр 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 открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;

3) не позднее третьего года с даты открытия месторождения 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 закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5) в течение пяти лет с даты открытия месторождения 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;

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

7) не позднее семи лет с даты открытия месторождения 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 от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона 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) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ;

3) государственной регистрации работ в Федеральном агентстве по недропользованию;

4) согласования с Военно-Морским флотом 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.

- 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 проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.

- Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, 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 (заключением Минпромторга России).

- Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи:

1) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья;

2) 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.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШЯМ № 16028 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: **12 декабря 2016 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь

С.В.Грицкевич

3.2. 13 декабря 2016 года

М.П.