

Подписано инвестиционное соглашение о стимулировании добычи на Приобском месторождении

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>.

1.8. Дата (момент) наступления события, о котором составлено сообщение: **05.02.2021.**

2. Содержание сообщения.

Подписано инвестиционное соглашение о стимулировании добычи на Приобском месторождении

ПАО «НК «Роснефть», Министерство финансов РФ и Министерство природных ресурсов и экологии РФ подписали инвестиционное соглашение о стимулировании добычи нефти на Приобском месторождении в форме ежегодного налогового вычета по НДС в размере до 46 млрд руб.

По условиям соглашения вычет предоставляется только в случае превышения среднемесячного уровня цен на нефть марки «Юралс» над базовой ценой, установленной бюджетным правилом. Срок действия соглашения – 10 лет.

Реализация соглашения носит обязательный характер для всех сторон и обеспечит создание прозрачных и легко администрируемых механизмов стимулирования ускоренной разработки месторождения. Соглашение позволит «Роснефти» увеличить объемы бурения на Приобском месторождении и обеспечит рост налоговых поступлений в бюджет РФ.

Предоставленный государством инвестиционный ресурс в размере 460 млрд рублей, а также дополнительные инвестиции «Роснефти» будут направлены на развитие нефтедобычи на Приобском лицензионном участке. Сохранение и дальнейшее наращивание объемов бурения на месторождении позволит обеспечить увеличение добычи на более чем 70 млн тонн до 2030 года, а также дополнительные налоговые поступления по НДС и экспортной пошлине в размере более 500 млрд. руб. Бюджетный эффект от предоставленных стимулов будет положительным уже в 2021 г.

Успешная реализация проекта стимулирования разработки Приобского месторождения даст масштабный синергетический эффект для всей экономики страны, обеспечив прирост валового выпуска всех дополнительных произведённых товаров и услуг в объеме не менее 9,3 рубля на каждый рубль инвестиций. Интенсивное развитие Приобского месторождения позволит сохранить лидерские позиции России на мировом рынке нефтяного сырья, обеспечить создание высокотехнологичных рабочих мест, а также придаст новый импульс развитию целого комплекса промышленных и сервисных отраслей.

Справка:

Приобское месторождение - крупнейшее нефтяное месторождение ХМАО-Югры, которое отличается сложным геологическим строением, является многопластовым и низкопродуктивным. Приобский лицензионный участок, разрабатываемый ПАО «НК «Роснефть», обладает начальными извлекаемыми запасами 1,6 млрд. тонн, текущие извлекаемые запасы (по состоянию на 1 января 2019 года) составляют 1,2 млрд. тонн.

Месторождение открыто в 1982 году и запущено в разработку в 1988 году. Накопленная добыча составила более 430 млн тонн нефти.

Ежегодно на месторождении добывается около 25 млн тонн нефти, что составляет 4,5% от общероссийской добычи.

Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.

3. Подпись

3.1. **Вице-президент –**

руководитель Аппарата Компании

3.2. **05 февраля 2021 года**

Ю.И. Курилин

М.П.