

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,  
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ  
ЦЕННЫХ БУМАГ»**

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.

**«Роснефть» и Beijing Gas закрыли сделку купли-продажи 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз»**

ПАО «НК «Роснефть» и Beijing Gas Group Company Limited (далее «Beijing Gas») закрыли сделку купли-продажи 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз» (дочернее общество ПАО «НК «Роснефть»). Цена приобретённой 20% доли составила около 1,1 млрд долл.

В результате реализации сделки стороны создадут вертикально интегрированную систему сотрудничества. Китайская компания приобретает долю в одном из крупнейших добывающих месторождений Восточной Сибири с развитой инфраструктурой и доступом к нефтепроводу ВСТО, а «Роснефть», в свою очередь, получает возможность выхода на перспективный внутренний газовый рынок Китая, включая конечного потребителя, с помощью своповых поставок газа.

Оценка проекта подтверждает высокий потенциал ресурсной базы «Верхнечонскнефтегаза» - 3,2 долл. в расчете на один баррель запасов углеводородов (по категории 2P методологии PRMS).

Продажа доли в проекте позволит «Роснефти» в полной мере реализовать значительный потенциал Верхнечонского месторождения, включая добычу природного газа, а также закрепить отношения стратегического партнёрства с одной из крупнейших компаний по реализации природного газа в Китае.

Принимая во внимание решение властей КНР о переводе электрогенерации Пекина с угля на газ и ускоренный переход автотранспорта Китая на

газомоторное топливо, сделка открывает широкие перспективы для газового бизнеса «Роснефти» на китайском рынке.

«Реализация проекта по вхождению корпорации «Beijing Gas» в предприятие «Верхнечоннефтегаз» позволит нам выйти на быстрорастущий рынок КНР. Для нас восточное направление является одним из наиболее перспективных и стратегически важных. Сотрудничество с «Beijing Gas» - яркий пример интегрального похода «Роснефти», который способствует созданию надежного энергомоста между Россией и странами АТР» - прокомментировал итоги сделки Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин.

Кроме этого, «Роснефть» и «Beijing Gas» рассматривают варианты развития комплексного сотрудничества в регионе Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, предполагающего геологоразведку углеводородов, разработку месторождений, добычу и реализацию газа.

Справка:

В ноябре 2016 года ПАО «НК «Роснефть» и Beijing Gas Group Company Limited подписали Договор купли-продажи, Акционерное и операционное соглашение в отношении продажи китайской компании 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз», Соглашение о зоне взаимных интересов в отношении прилегающих лицензионных участков, а также Соглашение о сотрудничестве в газовом бизнесе.

«Beijing Gas Group Company Limited» входит в группу компаний «Beijing Enterprises Group Limited» и является ведущей компанией в области поставки природного газа, строительства газовой инфраструктуры и электрогенерации в Пекинском регионе. Компания управляет более чем 20 газовыми проектами в Китайской Народной Республике, а также является собственником морского терминала по хранению и перевалке СУГ в Гуадао проектной мощностью 6 млн тонн в год.

ПАО «Верхнечонскнефтегаз» принадлежит лицензия на разработку Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. Текущие извлекаемые запасы месторождения по категории C1+C2 составляют 173 млн тонн нефти и газового конденсата и 115 млрд м<sup>3</sup> газа. Месторождение по объему запасов относится к участкам недр федерального значения. Текущий уровень добычи нефти – 8,5 млн тонн в год.

*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. **Директор Департамента  
корпоративного управления –**

**корпоративный секретарь**

3.2. **29 июня 2017 года**

**С.В. Грицкевич**

**М.П.**