

**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.

**ПРЕСС-РЕЛИЗ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 4 КВ. И 12 МЕС. 2017 Г.**

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 6,5% ДО 5,72 МЛН Б.Н.Э. / СУТ. В 2017 Г.**
- **ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 7,3% В 2017 Г.**
- **ДОБЫЧА ГАЗА УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 2,0% ДО 68,41 МЛРД КУБ. М В 2017 Г.**
- **СВОЕВРЕМЕННЫЙ ЗАПУСК КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТОВ**
- **УЛУЧШЕНИЕ КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПЕРЕРАБОТКИ: ВЫХОД СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ – ДО 58,4%, ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ – ДО 75,2%**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов достигла 5,71 млн б.н.э. в сутки в 4 кв. 2017 г. (70,9 млн т.н.э.) и 5,72 млн б.н.э. в сутки за 2017 г. (281,7 млн т.н.э.). Рост по отношению к уровням 3 кв. 2017 г. и 2016 г. составил 0,7% и 6,5% соответственно.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов в 4 кв. 2017 г. составила 4,55 млн барр. За 2017 г. Компания добыла 225,5 млн т жидких углеводородов (4,58 млн барр. в сутки), повысив среднесуточный объем производства на 7,6%. Как исключая операционные показатели «Башнефти», так и включая их с января 2016 г., Компания продемонстрировала положительную динамику добычи в 2017 г., несмотря на внешние ограничения, наложенные в октябре 2016 г.

За 2017 г. эксплуатационное бурение выросло на 29,5% год к году - до 12 млн м., число новых введенных скважин было увеличено на 28% - до 3,4 тыс. единиц. Доля горизонтальных скважин была повышена до 36%, количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП) увеличилось на 67%. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки сохранилась на уровне порядка 60%.

Одним из ключевых достижений 2017 г. стал опережающий рост добычи нефти «РН-Юганскнефтегаз». По итогам года предприятие увеличило производство нефти на 4,5% - свыше 66,5 млн т, а в 4 кв. 2017 г. суточная добыча достигла свыше 190 тыс. т. (более 69 млн т в годовом выражении). Это произошло более чем на год раньше утвержденного плана благодаря применению современных технологий в области бурения, техническому сопровождению

бурения и заканчиванию скважин в режиме реального времени, а также методов повышения нефтеотдачи пласта с использованием и оптимизацией операций ГРП и МГРП. По результатам опытно-промышленных испытаний на Приразломном и Приобском месторождениях цикл бурения горизонтальных скважин с МГРП сократился более чем в два раза.

Среди других крупных зрелых активов, продемонстрировавших рост суточной добычи, можно также выделить «РН-Няганьнефтегаз» (+1,6%), «Варьеганнефтегаз» (+0,7%), а также «Самаранефтегаз» (+1,4%). Во многом, росту добычи способствуют существующие налоговые стимулы для месторождений с низкопроницаемыми коллекторами.

Предоставление инвестиционных стимулов Самотлорскому месторождению Компании в форме ежегодного снижения НДС в размере 35 млрд руб. сроком на 10 лет было утверждено Федеральным законом от 27.11.2017 № 335-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Изменения вступили в силу с 1 января 2018 г. Совет директоров закрепил обязательства Компании пробурить в течение 2018-2027 гг. более 2,4 тыс. скважин, которые обеспечат дополнительную добычу нефти в объеме более 50 млн т. Введение указанных мер налогового стимулирования позволит в полной мере раскрыть ресурсный потенциал Самотлорского месторождения, активизировав на нем работу, что также будет способствовать созданию новых рабочих мест в регионе.

Компания начала промышленную эксплуатацию трех месторождений Уватского проекта – Северо-Тямкинского, Северо-Тамаргинского и Косухинского. Извлекаемые запасы по категории АВ1С1+В2С2 указанных месторождений на 01.01.2018 составляют около 54 млн т нефти.

В соответствии с планом развиваются действующие крупные проекты, такие как «Сузун» и «Мессояханефтегаз», на которых в доле Компании за 2017 г. добыто более 5,7 млн т нефти. На проектах продолжается эксплуатационное бурение, ведутся завершающие работы на второй очереди УПН Сузунского месторождения и расширение объектов подготовки нефти ЦПС на Восточно-Мессояхском месторождении.

В 2017 г. «Роснефтью» была запущена добыча на ряде новых крупных проектов. Официальный ввод в эксплуатацию пускового комплекса Эргинского кластера в Западной Сибири и старт отгрузки первой партии товарной нефти в трубопроводную систему «Транснефти» состоялся в ноябре 2017 г. В режиме комплексного технологического опробования начата эксплуатация установки подготовки нефти (УПН-1) на Юрубчено-Тохомском месторождении в Восточной Сибири, завершаются строительные-монтажные работы на объектах первой очереди проекта и продолжаются эксплуатационное бурение, дальнейшее развитие производственной и сопутствующей инфраструктуры. Совокупная добыча данных проектов в 2017 г. составила около 1 млн т, а суточная добыча в конце года уже превысила 50 тыс. барр.

Добыча газа в 4 кв. 2017 г. составила 17,55 млрд куб. м, увеличившись на 5,3% по сравнению с предыдущим кварталом в основном за счет завершения планово-предупредительных ремонтов на береговом комплексе подготовки Чайво, Тюменской компрессорной станции и газоперерабатывающих заводах Сибур в 3 кв. 2017 г.

По итогам 2017 г. добыча газа составила 68,41 млрд куб. м, увеличившись на 2,0% год к году. Рост добычи обусловлен приобретением в 4 кв. 2016 г. активов «Башнефти», запуском в 2017 г. в «Варьеганнефтегаз» новых скважин и увеличением сдачи газа через Тюменскую компрессорную станцию после реконструкции, а также запуском новых и оптимизацией режимов работы действующих скважин в «Сибнефтегаз».

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) в 2017 г. составил 89,2%.

В декабре «Роснефть» в составе международного консорциума начала добычу газа в рамках проекта по разработке месторождения Zohr на шельфе Египта. Реализация проекта такого масштаба совместно с зарубежными партнерами позволит «Роснефти» расширить опыт в освоении шельфовых месторождений и укрепить свои позиции на стратегически важном рынке Египта.

Также в декабре «Роснефть» совместно с Eni приступила к реализации уникального проекта по бурению первой сверхглубоководной поисково-оценочной скважины «Мария-1» на российском шельфе (Черное море) с использованием полупогружной установки Scarabeo-9. Расчетная глубина скважины составит 6 126 метров, глубина моря в точке бурения – более 2 тыс. м.

По итогам полевого сезона 2017 г. на шельфе выполнено сейсморазведочных работ 2Д в объеме более 46 тыс. пог. км. на лицензионных участках моря Лаптевых, Карского, Чукотского, Восточно-Сибирского, Японского морей; сейсморазведочных работ 3Д в объеме 5,8 тыс. кв. км. на лицензионных участках в Печорском и Охотском морях, что превышает показатели 2016 г. на 40% и 44% соответственно. Проведены инженерно-геологические изыскания в Баренцевом, Карском и Черном морях.

По итогам 2017 г. на суше РФ выполнено сейсмических работ 2Д в объеме около 7 тыс. пог. км., 3Д - в объеме около 10 тыс. кв. км., что превышает показатели 2016 г. в 2,5 и 1,3 раза соответственно. Завершены испытаниями 155 разведочных скважин с успешностью 86%.

Рост общего объема сейсмических работ как на суше, так и на шельфе в 2017 г. превысил показатели прошлого года более чем на 30%.

В результате проведения геологоразведочных работ в 2017 г. открыто 162 новых залежи и 31 новое месторождение с запасами АВ1С1+В2С2 на уровне 233 млн т.н.э.

Прирост запасов промышленных категорий АВ1С1 от ГРП составил 404 млн т.н.э. По итогам 2017 г. объем остаточных извлекаемых запасов углеводородов Компании по категории АВ1С1+В2С2 составил 142 млрд б.н.э., превысив уровень конца 2016 г. на 4,2%.

Переработка, коммерция и логистика

Объем нефтепереработки Компании в РФ вырос в 4 кв. 2017 г. до 25,4 млн т (+1,3% к уровню 3 кв. 2017 г.) в условиях улучшения рыночной конъюнктуры. При этом по отношению к 4 кв. 2016 г. данный показатель снизился на 6,3% в связи с ремонтным циклом НПЗ. Общий объем нефтепереработки, включая показатели работы зарубежных предприятий, достиг 28,5 млн т в 4 кв. 2017 г.

За счет интеграции активов «Башнефти» в 4 кв. 2016 г. рост объемов нефтепереработки на российских НПЗ в 2017 г. составил 15,0% до 100,6 млн т. В 2017 г. выход светлых нефтепродуктов увеличился на 1,8 п.п. до 58,4%, а глубина переработки - на 3,2 п.п. до 75,2%.

В рамках процесса интеграции предприятий «Башнефти» в единую производственную цепочку заводов «Роснефти» начаты поставки высокооктановых компонентов с Уфимской группы НПЗ на заводы «Роснефти».

В ходе осуществления основных мероприятий по проведению Года экологии-2017 в РФ на ПАО АНК «Башнефть»-«Уфанефтехим» запущена в эксплуатацию одна из крупнейших в мире установок биологических очистных сооружений. Кроме того, завершен проект строительства новой центральной заводской лаборатории Куйбышевского НПЗ.

На Рязанской НПЗ в 4 кв. 2017 г. завершены масштабные работы по ремонту и реконструкции установки атмосферной перегонки нефти АТ-6. Также на предприятии проведена реконструкция газодиффузионной установки (ГДУ) с блоком сероочистки сухих газов.

Во второй половине 2017 г. на Новокуйбышевский НПЗ доставлено оборудование для комплекса гидрокрекинга и установки регенерации метилдиэтиламина, а на Ангарской НХК завершен монтаж основного крупнотоннажного технологического оборудования строящейся установки гидроочистки дизтоплива. Ввод установок в эксплуатацию позволит увеличить производство высококачественных дизельных топлив и автомобильных бензинов.

В рамках проводимой «Роснефтью» программы по импортозамещению произведена заменакупаемых катализаторов для установок риформинга бензина Куйбышевского и Саратовского НПЗ на катализаторы производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

На ПАО «Уфаоргсинтез» ведется реконструкция производства изопропилбензола (кумола) и комплексное опробование производства, получена товарная продукция. Запущена в работу воздухоразделительная установка.

В 2017 г. Компания продолжила реализовывать курс по диверсификации поставок сырья между западным и восточным направлениями: отгрузки в восточном направлении выросли на 10,7% по отношению к 2016 г. до 47,7 млн т.

Одним из приоритетных направлений для Компании является развитие премиальных каналов сбыта нефтепродуктов, в том числе авиазаправочного, бункеровочного и битумного сегментов.

Реализация авиационного топлива осуществляется через 26 контролируемых и 23 сторонних ТЗК. В результате увеличения покупательной способности и, как следствие, роста объема перевозок в РФ объем реализации авиакеросина в 2017 г. увеличился на 10% по сравнению с 2016 г. и составил 3,3 млн т. В марте 2017 г. создано совместное предприятие ООО «ТЗК Пулково» с целью строительства ТЗК, который позволит расширить реализацию керосина конечным потребителям в одном из ключевых аэропортов РФ.

В 2017 г. были реализованы инициативы по сохранению и расширению присутствия Компании на рынке бункерного топлива. Так, во 2-м кв. 2017 г. на мощностях КомНПЗ и АНХК был осуществлен переход с прямогонного на крекингový мазут, что повысило конкурентоспособность Компании на рынке и позволило увеличить объемы реализации в адрес крупнейших мировых потребителей – океанских контейнерных линий в портах Приморья.

Деятельность ПАО «НК «Роснефть» в бункеровочном бизнесе охватывает все основные морские и речные порты бункеровки в России, а также ряд зарубежных направлений. Объем реализации бункерного топлива в 2017 г. вырос на 47% г/г до 2,8 млн т.

В битумном сегменте «Роснефть» развивает производство и реализацию инновационного продукта - полимерно-битумного вяжущего (ПБВ) - существенно улучшающего качество дорожного покрытия. Объем продаж этого высокомаржинального продукта в 2017 г. вырос на 70% г/г.

В результате приобретения АНК «Башнефть» реализация через высокомаржинальный розничный канал за 2017 г. выросла на 7% по сравнению с 2016 г. Завершен федеральный тираж новой Программы лояльности, в результате которого привлечено более 6,5 млн участников в 56 субъектах РФ. Выполнено комплексное обновление фирменного стиля на 150 АЗС Компании в соответствии со стандартами розничного бренда «Роснефть». В рамках совершенствования нетопливного предложения для клиентов сети АЗС на 21% увеличено количество станций с кафе. На конец 2017 г. реализация кофе осуществляется на всех автозаправочных комплексах и на большинстве АЗС.

В рамках обеспечения сохранности и качества нефтепродуктов основные усилия в 2017 г. были направлены на поэтапную 100%-ю автоматизацию измерений всех материальных потоков розничной сети, а также на контрольные процедуры в торговых и учетных системах нефтебаз и АЗК и внедрение на бензовозах электронной системы гарантированной доставки нефтепродуктов по количеству и качеству.

К концу 2017 г. практически завершена консолидация обществ розничного бизнеса с целью формирования оптимальной структуры управления бизнесом – в единый субхолдинг консолидированы 99% обществ розничного бизнеса Компании.

Международная деятельность, приобретение активов и сотрудничество с партнерами

В августе «Роснефть» успешно закрыла стратегическую сделку по приобретению 49% акций Essar Oil Limited. Приобретение доли в первоклассном активе со значительным потенциалом развития позволило Компании выйти на рынок нефтепереработки Индии - один из наиболее динамично развивающихся мировых рынков. «Роснефть» уже начала высокоэффективные поставки нефти на НПЗ в Вадинаре из своего портфеля контрактов.

В начале октября Компания закрыла сделку по приобретению у Eni 30% в концессионном соглашении на разработку месторождения Zohr – одного из крупнейших газовых месторождений

в Средиземном море. Проект реализуется в партнёрстве с компаниями Eni (60% доля) и ВР (10% доля). Участие в разработке уникального добывающего актива позволит «Роснефти» существенно нарастить добычу газа за рубежом в короткий срок и выйти на газовый рынок Египта с перспективой дальнейшего развития деятельности в стране и регионе в целом.

В апреле Компания закрыла сделку по приобретению 100% доли в проекте «Конданефть», в рамках которого ведется разработка четырех лицензионных участков, а в июле выиграла аукцион по Эргинскому лицензионному участку. Указанные лицензионные участки Ханты-Мансийского автономного округа имеют значительные запасы углеводородов и находятся вблизи Приобского – уникального по запасам месторождения Компании с развитой инфраструктурой. Таким образом, интегральный подход к разработке Кондинской группы месторождений и Эргинского участка позволит обеспечить высокую синергию и ускоренное освоение их ресурсного потенциала с учетом уже созданной инфраструктуры.

В сентябре между «Роснефтью» и Statoil подписано Соглашение, предусматривающее новый этап сотрудничества в рамках освоения Северо-Комсомольского месторождения. В соответствии с подписанным документом планируется, что Statoil приобретет 33,33% в ООО «СевКомНефтегаз», кроме того соглашение утверждает порядок управления активом при совместной разработке Северо-Комсомольского месторождения.

«Роснефть» и ВР договорились о реализации проекта по освоению Харампурского и Фестивального лицензионных участков, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе, с общими геологическими запасами более 880 млрд куб. м газа. Проект подразумевает разработку традиционных запасов газа Сеноманской залежи, опытно-промышленную эксплуатацию Туронской залежи с последующим переходом к полномасштабной разработке, а также оптимизацию и повышение эффективности нефтедобычи на нефтяных пластах указанных лицензионных участков. «Роснефть» сохранит в проекте мажоритарную долю в размере 51%, ВР получит долю в 49%.

В 2017 г. «Роснефть» и «Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация» (CNPC) подписали дополнительное соглашение об увеличении поставок нефти транзитом через территорию Казахстана и продлении срока действия действующего с 2013 г. контракта до конца 2023 г. В соответствии с соглашением, объем поставок в данном направлении достигнет 91 млн т за 10-летний период, что позволит и дальше планомерно осуществлять поставки по одному из стратегических для Компании направлений.

В ноябре 2017 г. «Роснефть» и индонезийская государственная нефтегазовая компания Pertamina завершили создание совместного предприятия для строительства нового нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в г. Тубан в провинции Восточная Ява. Проектная мощность первичной переработки нефти планируется на уровне до 15 млн т в год, нефтехимического комплекса – более 1 млн т в год по этилену и 1,3 млн т в год по производству ароматических углеводородов. Инвестиционные решения будут приняты на дальнейших этапах - по результатам базового проектирования и расширенного базового проектирования (BED/FEED).

В октябре Компания и Правительство Курдского автономного региона Ирака подписали документы, необходимые для вступления в силу Соглашений о разделе продукции (СРП) в отношении пяти добычных блоков с консервативной оценкой извлекаемых запасов нефти на уровне 670 млн барр., расположенных на территории Курдского автономного региона. Ключевые условия соглашений и базовые принципы распределения продукции аналогичны СРП в Иракском Курдистане, которые подписаны другими международными нефтегазовыми компаниями. Кроме того, в рамках X Евразийского экономического форума в Вероне стороны объявили о начале совместной реализации инфраструктурного проекта по эксплуатации нефтепровода в Курдском автономном регионе. Доля «Роснефти» в проекте составляет 60%, KAR Group (текущий оператор нефтепровода) - 40% .

«Роснефть», Petrocas Energy и Motor Oil Hellas Corinth Refineries в ноябре 2017 г. подписали трехстороннее соглашение о намерениях в области поставок нефти и нефтепродуктов. Документ определяет намерения сторон по организации взаимных поставок сырья и нефтепродуктов в

течение последующих 5 лет и предусматривает потенциальную возможность увеличения этих объемов до 7,5 млн т в год.

В рамках исполнения межправительственного соглашения между Российской Федерацией и Республикой Куба в 2017 г. «Роснефтью» осуществлены поставки около 220 тыс. т нефти и базовых масел в адрес уполномоченной кубинской компании Cubametales.

Ключевые производственные показатели за 4 кв. и 12 мес. 2017 г.:

	4 кв. '17	3 кв. '17	4 кв. '16	изм. кв./кв., %	изм. г./г., %	2017	2016	изм. г./г., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 713	5 674	5 831	0,7%	(2,0%)	5 718	5 369	6,5%
Добыча ЖУВ (млн т)	56,51	56,74	57,81	(0,4%)	(2,2%)	225,45	210,05	7,3%
Добыча газа (млрд куб. м.)	17,55	16,66	17,77	5,3%	(1,2%)	68,41	67,10	2,0%
Уровень полезного использования ПНГ	89,7%	88,3%	90,7%	1,4 п.п.	(1,0 п.п.)	89,2%	90,0%	(0,8 п.п.)
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 258	3 342	2 344	(2,5%)	39,0%	12 083	9 331	29,5%
2Д сейсмика (пог. км.)*	15 014	27 611	11 431	(45,6%)	31,3%	53 320	35 902	48,5%
3Д сейсмика (кв. км.)*	3 573	6 576	4 337	(45,7%)	(17,6%)	15 798	11 959	32,1%
Переработка нефти (млн т)	28,47	28,31	30,37	0,6%	(6,3%)	112,80	100,26	12,5%
На заводах РФ	25,36	25,03	27,05	1,3%	(6,2%)	100,55	87,47	15,0%
Вне РФ	3,11	3,28	3,32	(5,2%)	(6,3%)	12,25	12,79	(4,2%)
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	24,36	24,08	25,83	1,2%	(5,7%)	96,9	84,75	14,3%
Бензин	3,87	3,89	3,97	(0,5%)	(2,5%)	15,29	12,63	21,1%
Нафта	1,64	1,49	1,76	10,1%	(6,8%)	6,22	5,97	4,2%
Дизельное топливо	8,30	8,19	8,74	1,3%	(5,0%)	33,01	27,51	20,0%
Мазут	5,76	5,29	6,62	8,9%	(13,0%)	23,04	22,65	1,7%
Керосин	0,83	0,90	0,74	(7,8%)	12,2%	3,31	3,06	8,2%
Нефтехимическая продукция	0,38	0,34	0,45	11,8%	(15,6%)	1,52	0,90	68,9%
Прочие	3,58	3,98	3,55	(10,1%)	0,8%	14,51	12,03	20,6%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,08	3,24	3,43	(4,9%)	(10,2%)	12,18	13,46	(9,5%)

* По управленческим данным

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

С.В. Грицкевич

3.2. 19 марта 2018 года

М.П.