

**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.

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 1 КВ. 2017 г.**

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ 5,79 МЛН Б.Н.Э.**
- **УВЕРЕННЫЙ РОСТ ДОБЫЧИ ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ДО 4,62 МЛН БАРР. / СУТКИ**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ НА 9% ПО СРАВНЕНИЮ С ПОКАЗАТЕЛЕМ 1 КВ. 2016 Г.**
- **ПОВЫШЕНИЕ ДОБЫЧИ ГАЗА ГОД К ГОДУ НА 2,9% ДО 17,2 МЛРД КУБ. М.**
- **РОСТ ВЫХОДА СВЕТЛЫХ ДО 58,7%, ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ ДО 74,0%**
- **ПРОДОЛЖАЮЩЕЕСЯ УВЕЛИЧЕНИЕ ПОСТАВОК В ВОСТОЧНОМ НАПРАВЛЕНИИ**

*Разведка и добыча*

Компания добыла 70,3 млн т.н.э. (5,79 млн б.н.э./сут.) углеводородов в 1 кв. 2017 г. Рост среднесуточной добычи составил 11,1% по отношению к 1 кв. 2016 г. за счет приобретения активов и развития новых проектов.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов снизилась в 1 кв. 2017 г. по отношению к октябрю 2016 г. немногим более, чем 70 тыс. барр. / сут. по причине внешних ограничений, наложенных на российские нефтедобывающие компании, и неблагоприятных погодных условий. Вместе с тем, интеграция приобретенных активов и запуск новых проектов во второй половине 2016 г. позволили Компании увеличить на 13% среднесуточную добычу жидких углеводородов год к году в 1 кв. 2017 г. (2,2% роста, учитывая операционные показатели «Башнефти» с января 2016 г.).

В 1 кв. 2017 г. Компания нарастила эксплуатационное бурение на 9% по сравнению с 1 кв. 2016 г. до 2,3 млн м в соответствии с установленным на год целевыми показателями. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки составляет порядка 60%.

Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 23% по сравнению с 1 кв. 2016 г. с сохранением доли горизонтальных скважин на уровне 32%.

Наибольший вклад в позитивную динамику органической добычи внесли Ванкорский кластер (+10,1%), «Юганскнефтегаз» (+0,7%), «Самаранефтегаз» (+3,2%), «Роспан» (+14,8%), а также начало эксплуатации Восточно-Мессояхского месторождения, добыча на котором началась в сентябре 2016 г.

Компания продолжает активное освоение Сузунского и Восточно-Мессояхского месторождений. Накопленная добыча на Сузунском месторождении составляет 2,7 млн т (1,3 млн т за 1 кв. 2017 г.). Продолжаются работы по обустройству месторождения на 1-м и 2-ом пусковых комплексах УПН, нефтепроводе «Сузун-Ванкор», кустовых площадках и объектах сопутствующей инфраструктуры.

Добыча на Восточно-Мессояхском месторождении составила 1,4 млн т нефти (0,7 млн т за 1 кв. 2017 г.) с начала промышленной эксплуатации. Этому способствовало проведение эффективных геолого-технических мероприятий и применение современных методов интенсификации добычи трудноизвлекаемых запасов.

В рамках опытно-промышленной разработки Юрубчено-Тохомского месторождения «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» добыла миллионную тонну нефти с начала разработки. Продолжается строительство основных объектов инфраструктуры и обустройства месторождения. Компания ведет активные работы по подготовке Юрубчено-Тохомского месторождения к запуску в промышленную эксплуатацию.

В 1 кв. 2017 г. совместно с компанией Statoil начато бурение первой скважины в рамках геологоразведочных работ по изучению трудноизвлекаемых запасов углеводородов доманиковых отложений в Самарской области. До 2020 г. компании запланировали бурение еще двух горизонтальных поисковых скважин, а также проведение расширенного комплекса исследований. Пилотное бурение в рамках проекта открывает новое направление сотрудничества «Роснефти» и Statoil.

В 1 кв. 2017 г. Компания укрепила лидерство по добыче газа среди российских независимых производителей. Объем добычи газа составил 17,21 млрд куб. м, что на 2,9% выше по сравнению с 1 кв. 2016 г. Рост производства обусловлен вводом двух скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на острове Сахалин в 2016 г., выходом на проектную мощность Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата «Роспана» в августе 2016 г., успешным запуском трех новых скважин на Тюменской свите Ем-Еговского месторождения в 1 кв. 2017 г., а также ростом добычи газа на Северо-Варьеганском месторождении за счет ввода новых скважин и увеличением сдачи газа с Вань-Еганского месторождения на Тюменскую компрессорную станцию после реконструкции.

По итогам 1 кв. 2017 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 3,5 тыс. пог. км. и сейсмических работ 3Д в объеме 4 тыс. кв. км., что превышает показатели 1 кв. 2016 г. на 76% и 26% соответственно. В 2017 г. Компания приступила к программе сейсморазведки в новом для себя регионе, расположенном на полуострове Таймыр. В настоящее время на участках выполняется сейсморазведка 2Д в объеме более 2,5 тыс. пог. км. Также «Роснефть» увеличивает объемы поисково-разведочного бурения в новых и традиционных регионах нефтедобычи. Завершены испытаниями 24 поисково-разведочных скважины с успешностью 79%. Открыто 8 новых месторождений и 1 залежь.

3 апреля 2017 г. начато бурение скважины на Хатангском участке недр на шельфе моря Лаптевых - самой северной скважины на российском шельфе Восточной Арктики. Старт поисковому бурению дал Президент России Владимир Путин в ходе телемоста с главой ПАО «НК «Роснефть» Игорем Сечиным, который находился на берегу Хатангского залива. Подготовка к бурению была проведена Компанией в рекордно короткие сроки и с полным соблюдением требований безопасности. Бурение скважины, проектной глубиной до 5 тыс. м., будет производиться с берега с последующим отходом под акваторию. Такая технология позволяет значительно сэкономить финансовые ресурсы, обеспечить эффективность и высокие экологические стандарты. Общие потенциальные ресурсы моря Лаптевых предварительно оцениваются до 9,5 млрд т.н.э.

Ледоисследовательская экспедиция «Хатанга-Зима-2017», организованная Компанией при участии Арктического Научного Центра в рамках Целевого инновационного проекта, приступила к полевым исследованиям в акватории Хатангского залива и в южной части моря Лаптевых. Работы будут вестись с круглогодичной научно-опорной базы «Роснефти» на берегу полуострова Хара-Тумус в Хатангском заливе моря Лаптевых. В рамках экспедиции «Хатанга-Зима-2017» ученые будут заниматься определением морфометрических параметров и динамических характеристик ледяного покрова, физико-механических свойств льда, характеристик погоды и водных масс.

#### Переработка, коммерция и логистика

В 1 кв. 2017 г. объем нефтепереработки в РФ снизился по отношению к 4 кв. 2016 г. на 5,9% до 25,5 млн т. При этом, с учетом операционных показателей новых активов с начала 2016 г., в условиях улучшения конъюнктуры рынка показатель вырос на 5,4% в 1 кв. 2017 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

За счет фактической интеграции новых активов в 4 кв. 2016 г. рост нефтепереработки на российских НПЗ Компании в 1 кв. 2017 г. составил почти 31%, а совокупный объем переработки – 25% по отношению к 1 кв. 2016 г.

В результате оптимизации работы НПЗ Компании выход светлых нефтепродуктов в 1 кв. 2017 г. увеличился до 58,7%, а глубина переработки - до 74,0%.

В феврале 2017 г. в рамках процесса интеграции предприятий АНК «Башнефть» в единую производственную цепочку заводов НК «Роснефть» начаты поставки высокооктановых компонентов с Уфимской группы НПЗ на НПЗ ПАО «НК «Роснефть». Единая производственная цепочка существенно повысит эффективность работы предприятий блока нефтепереработки и нефтехимии Компании, снизит операционные затраты. Также в рамках оптимизации потоков компонентов между НПЗ «Роснефти» в феврале 2017 г. начата отгрузка МТБЭ собственного производства с Куйбышевского НПЗ в адрес Новокуйбышевского НПЗ.

Компания продолжает диверсифицировать поставки нефти между западным и восточным направлениями: отгрузки ресурса в восточном направлении в 1 кв. 2017 г. выросли до 11,3 млн т по сравнению с 10,9 млн т в 1 кв. 2016 г.

В рамках исполнения межправительственного соглашения между Российской Федерацией и Республикой Куба, в марте НК «Роснефть» и уполномоченная кубинская

компания Cubametales подписали контракт на поставку на Кубу около 250 тыс. т нефти / дизельного топлива.

С целью расширения сотрудничества с турецкими партнерами в марте подписаны Соглашения о поставках нефтепродуктов в период 2018-2020 гг. между НК «Роснефть» и Demiroren Group Companies, НК «Роснефть» и BA Gas Enerji Sanayi ve Ticaret A.S. Новые соглашения закладывают основу для подписания юридически обязывающих контрактов на поставку до 4,6 млн т нефтепродуктов до 2020 г. в адрес Demiroren Group Companies и до 6 млн т нефтепродуктов в год в адрес BA Gas Enerji Sanayi ve Ticaret A.S.

В результате интеграции активов «Башнефти» реализация через высоко маржинальный розничный канал в 1 кв. 2017 г. выросла на 10% по сравнению с 1 кв. 2016 г. Продолжено внедрение программ лояльности «Семейная команда» и «BP Club»: программы внедрены в 31 регионе Российской Федерации, привлечены около 4 млн участников. На 1,5 тыс. АЗС установлена контрольно-кассовая техника, обеспечивающая онлайн передачу данных о транзакциях в налоговые органы. Основной фокус в 2017 г. направлен на 100% автоматизацию измерений параметров на всех материальных потоках розничной сети, контрольные процедуры в торговых и учетных системах нефтебаз и АЗК, внедрение на бензовозах электронной системы гарантированной доставки нефтепродуктов по количеству и качеству.

#### Международная деятельность, приобретение активов и сотрудничество с партнерами

В рамках реализации стратегии по расширению компетенций в области разведки и добычи углеводородов за пределами России Компания приступила к геологоразведочным работам на проектах в Ираке и Бразилии, в которых выступает оператором. По результатам поисково-разведочного бурения будет произведена оценка полученных геологических данных для определения потенциала углеводородных ресурсов и перспектив дальнейшего развития проектов.

В апреле 2017 г. «Роснефть» закрыла сделку по приобретению 100% доли в проекте «Конданефть», в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе. Приобретение данного актива соответствует стратегии Компании, направленной на максимальную эффективность освоения ресурсов основного нефтегазодобывающего региона присутствия Компании с развитой инфраструктурой. Начало добычи на проекте «Конданефть» даст старт развитию одного из наиболее перспективных добычных кластеров в российской нефтегазовой отрасли.

В феврале «Роснефть» и Региональное Иракское Правительство Курдистана подписали соглашение о сотрудничестве в области разведки, добычи, инфраструктуры, логистики и трейдинга углеводородов. В соответствии с условиями соглашения стороны заключили предусматривающий предоплату контракт на покупку и продажу нефти в адрес «Роснефти» в период с 2017 по 2019 гг. Взаимовыгодное партнерство позволит обеспечить сырьем расширяющуюся международную сеть нефтепереработки Компании и ее эффективность.

В январе Компания полностью завершила выход из капитала Saras S.p.A., продав на рынке 12%-ный пакет акций. Продажа является частью программы по оптимизации портфеля активов Компании, связанной, в том числе, с невозможностью реализации изначальных планов с учетом внешних ограничений.

В начале года «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 тонн за 10-летний период, что позволит и дальше планомерно наращивать продажи в высоко маржинальном азиатском направлении.

### Ключевые производственные показатели за 1 кв. 17:

	1 кв. 17	4 кв. 16	1 кв. 16	ИЗМ. КВ/КВ, %	ИЗМ. Г/Г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 785	5 831	5 208	-0,8%	11,1%
Добыча ЖУВ (млн т)	56,12	57,81	50,22	-2,9%	11,7%
Добыча газа (млрд. куб. м.)	17,21	17,77	16,72	-3,2%	2,9%
Уровень полезного использования ПНГ	90,0%	90,7%	90,7%	-0,7 п.п.	-0,7 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 278	2 344	2 084	-2,8%	9,3%
2Д сейсмика (пог. км.)*	6 219	11 431	1 958	-45,6%	>100%
3Д сейсмика (кв. км.)*	4 035	4 337	3 226	-7,0%	25,1%
Переработка нефти (млн т)	28,3	30,4	22,6	-6,9%	25,2%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	25,5	27,1	19,5	-5,9%	30,8%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	2,8	3,3	3,1	-15,2%	-9,7%

Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	24,6	25,8	19,0	-4,7%	29,5%
Бензин (млн т)	3,9	4,0	2,9	-2,5%	34,5%
Нафта (млн т)	1,6	1,8	1,3	-11,1%	23,1%
Дизельное топливо (млн т)	8,5	8,7	6,0	-2,3%	41,7%
Мазут (млн т)	6,1	6,6	5,6	-7,6%	8,9%
Керосин (млн т)	0,7	0,7	0,6	0,0%	16,7%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,4	0,5	0,2	-20,0%	>100%
Прочие (млн т)	3,4	3,5	2,4	-2,9%	41,7%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,8	3,4	3,3	-17,6%	-15,2%

\* 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**

**3.2. 03 мая 2017 года**

**М.П.**

**С.В. Грицкевич**