

**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. 2018 Г.

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 КВ. 2018 Г. НА УРОВНЕ 4 КВ. 2017 Г. - 5,71 МЛН Б.Н.Э. / СУТ.**
- **ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 0,3% К УРОВНЮ 4 КВ. 2017 Г.**
- **РОСТ ДОБЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ НА НОВЫХ ПРОЕКТАХ В СООТВЕТСВИИ С УТВЕРЖДЕННЫМИ ПЛАНАМИ**
- **ДОБЫЧА ГАЗА В 1 КВ. 2018 ГОДА СОСТАВИЛА 16,9 МЛРД КУБ. М**
- **УЛУЧШЕНИЕ КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПЕРЕРАБОТКИ: ВЫХОД СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ – ДО 58,8%, ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ – ДО 75,4%**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов составила 5,71 млн б.н.э. в сутки в 1 кв. 2018 г. и сохранилась на уровне 4 кв. 2017 г.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2018 г. увеличилась на 0,3% квартал к кварталу до 4,57 млн барр., но снизилась на 1,2% год к году по причине выполнения Компанией обязательств в рамках достигнутых ранее договоренностей по общему сокращению добычи нефти стран-членов ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК. С учетом внешних ограничений Компания старается гибко подходить к выбору мероприятий по сокращению добычи исходя из условий экономической эффективности проектов, соблюдения обязательств и соглашений, качественного управления возможными рисками. Это позволяет менеджменту рассчитывать, в случае необходимости, на оперативное восстановление ограниченного объема добычи, который на конец 1 кв. 2018 г. превышал 100 тыс. барр. в сутки.

В 1 кв. 2018 г. проходка в эксплуатационном бурении составила 2,8 млн м при сохранении доли собственного бурового сервиса порядка 60%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 22% с ростом доли горизонтальных скважин до 39%, а количества новых введенных горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП) на более чем 65% по сравнению с 1 кв. 2017 г.

Добыча на крупнейшем активе Компании РН-Юганскнефтегаз характеризуется устойчивым ростом. В результате проведенной в прошлом году работе по применению передовых технологий в области бурения и успешного освоения залежей тюменской свиты добыча нефти стабильно превышает 190 тыс. т в сутки, продемонстрировав рост на уровне 10,8% по отношению к 1 кв. 2017 г.

В результате предоставления инвестиционных стимулов и заблаговременно пересмотренной программе освоения уже наблюдается положительная динамика добычи на Самотлорском месторождении. По итогам 1 кв. 2018 г. добыча нефти на месторождении выросла на 0,3%, после нескольких лет снижения на 3-5%.

Компания продолжает успешно развивать действующие крупные проекты. Добыча на новых проектах, таких как Кондинское, Юрубчено-Тохомское и Среднеботуобинское месторождения, превысила 100 тыс. барр. в сутки.

На Кондинском месторождении Эргинского кластера продолжается эксплуатационное бурение, обустройство новых кустовых площадок и объектов инфраструктуры, завершаются строительномонтажные работы на газотурбинной электростанции. Мероприятия осуществляются в соответствии с утвержденной производственной программой в рамках ранее принятых инвестиционных решений. На месторождении введена в эксплуатацию горизонтальная скважина с пусковым дебитом 240 тонн нефти в сутки при средних дебитах по региону в 2017 г. на уровне ~30 т/сут. На скважине проведен 7-ми стадийный ГРП с суммарным объемом проппанта 500 тонн. Коммерческая скорость бурения составила 4,8 тыс. м / ст. мес. На Эргинском проекте применяются передовые технологии добычи трудноизвлекаемых запасов, такие как управляемое в режиме реального времени бурение горизонтальных скважин, операции многостадийного гидроразрыва пласта с использованием сверхпрочного полимерного проппанта и другие технологии увеличения нефтеотдачи пласта. Для уточнения геологического строения продуктивных пластов и подготовки запасов к полномасштабному эксплуатационному бурению Компания продолжает геологоразведочные работы на всех лицензионных участках.

На Юрубчено-Тохомском месторождении в Восточной Сибири завершаются строительномонтажные работы на объектах первой очереди проекта, начата подготовка к технологическому запуску объектов второй очереди, продолжается эксплуатационное бурение. В январе завершено строительство второй многозабойной скважины. В ходе гидродинамических исследований получены высокие дебиты нефти – 289 тонн в сутки, что более чем в 2 раза превышает показатель соседних скважин. При строительстве многозабойной скважины была применена новая технология бурения с регулируемым давлением, с закачкой в бурильный инструмент инертного газа – азота. На месторождении активно применяются инновационные технологии, что позволяет повысить охват продуктивной залежи и увеличить коэффициент извлечения нефти.

В рамках подготовки к запуску второй очереди Среднеботуобинского месторождения продолжается работа по строительству объектов инфраструктуры и обустройства, ведется эксплуатационное бурение. Начата программа опытных работ по добыче нефти из Осинского горизонта, запасы которого относятся к категории трудноизвлекаемых. На конец марта 2018 г. фактическая суточная добыча нефти превысила 7 тыс. тонн.

В соответствии с планами ведутся подготовительные работы к вводу в промышленную эксплуатацию Тагульского, Русского и Куномбинского месторождений – выполняются строительномонтажные работы на основных объектах обустройства, продолжается эксплуатационное бурение.

Добыча газа в 1 кв. 2018 г. составила 16,87 млрд куб. м, снизившись на 2,0% по сравнению с уровнем 1 кв. 2017 г. Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) в 1 кв. 2018 г. составил 85,7%.

В декабре 2017 г. была начата добыча газа на месторождении Zohr на шельфе Египта. В настоящее время на месторождении введены в эксплуатацию пять эксплуатационных скважин, которые обеспечивают добычу газа на уровне 21 млн куб. м в сутки (100% проекта, ~4 млн куб. м в сутки в доле Компании). Добыча газа за 1 кв. 2018 г. составила ~0,9 млрд куб. м газа (100%

проекта, ~160 млн куб. м в доле Компании). В конце апреля 2018 г. была введена в эксплуатацию новая линия Установки комплексной подготовки газа, УКПГ, (технологический участок №1), а в начале мая запущена в работу следующая линия УКПГ (технологический участок №2), что позволит в ближайшее время увеличить текущую производительность до 34 млн куб. м в сутки (100% проекта, ~7 млн куб. м в сутки в доле Компании). Согласно планам Оператора проекта, после запуска 4-х технологических линий на УКПГ, новых эксплуатационных скважин и морских объектов инфраструктуры (трубопроводы, системы управления) суточная добыча газа до конца 2018 года превысит ранее запланированные объемы.

По итогам 1 кв. 2018 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 3,6 тыс. пог. км. и сейсмических работ 3Д в объеме 4,7 тыс. кв. км., что превышает показатели 1 кв. 2017 г. на 3% и 18% соответственно. Завершены испытаниями 14 разведочных скважин с успешностью 86%. В результате проведения геологоразведочных работ в 1 кв. 2018 г. открыто 26 новых залежей.

Переработка, коммерция и логистика

В 1 кв. 2018 г. объем переработки сырья на российских НПЗ Компании составил 24,7 млн т, снизившись по отношению к 4 кв. 2017 г. на 2,6%, что обусловлено оптимизацией загрузки НПЗ в текущих макроэкономических условиях с целью обеспечения эффективного уровня переработки сырья при оптимальной загрузке вторичных процессов с учетом необходимости полного обеспечения потребности внутреннего рынка в высококачественных моторных топливах и графика ремонтов НПЗ.

При этом Компания нарастила процент выхода светлых нефтепродуктов до 58,8% (+0,1 п.п. г./г.) и глубины переработки до 75,4% (+1,4 п.п. г./г.) благодаря реализуемым мероприятиям в рамках программы модернизации.

В марте 2018 г. Роснефть выпустила первую партию высокооктанового автомобильного бензина Аи-100 на Рязанской НПЗ. Топливо позволяет в полной мере раскрыть потенциал и повысить эффективность работы высокофорсированных двигателей, а также обладает повышенными экологическими показателями. Первая партия высокооктанового топлива уже поставлена для гоночной команды LADA Sport ROSNEFT. Высокооктановый бензин АИ-100 производства Компании, начиная с сезона 2018, является официальным топливом Российской серии кольцевых гонок.

На Комсомольском НПЗ Компании в феврале 2018 г. была отгружена первая партия нового вида арктического дизельного топлива (ДТА) с более низкой предельной температурой фильтруемости (-50° С) и сейчас осваивается производство зимнего дизельного топлива (ДТЗ) класса-3. Данные виды продукции предназначены для регионов Крайнего Севера и Дальнего Востока.

На Рязанской НПЗ проведена модернизация установок точечного налива нефтепродуктов и автоматизирован процесс погрузки светлых нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, что позволило существенно повысить уровень промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В рамках проводимой Роснефтью программы по импортозамещению произведена заменакупаемых катализаторов для установки производства водорода на Куйбышевском НПЗ на катализаторы производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

В части развития международного трейдинга нефтью и поддержания поставок через высокомаржинальные каналы Компания заключила контракт с TOTAL OIL TRADING SA на поставку нефти по нефтепроводу «Дружба» в направлении Германии объемом от 4,8 до 10,8 млн т сроком на 2 года.

Компания продолжила наращивать поставки сырья в восточном направлении. Так, в 1 кв. 2018 г. отгрузки выросли на 19,5% по отношению к аналогичному периоду прошлого года до 13,5 млн т.

В 1 кв. 2018 г. реализация нефтепродуктов через высокомаржинальный розничный канал выросла на 3,7% по сравнению с показателем 1 кв. 2017 г. отчасти благодаря наметившемуся росту промышленного производства и грузооборота автомобильного транспорта в начале 2018 г. Кроме того, дополнительным стимулом для роста реализации топлива явилось качество

дизельного топлива Компании, а именно его низкотемпературных свойств, что в зимне-весенний период является конкурентным преимуществом и обеспечивает спрос. Выручка от продаж сопутствующих товаров выросла на 2% г./г. за счет внедрения новой ассортиментной политики на всех АЗС и АЗК Компании.

После завершения тиража новой программы лояльности в 57 субъектах Российской Федерации продолжено наращивание базы участников двух программ лояльности – «Семейная Команда» и «BP CLUB» за счет таргетированных акций. По состоянию на 31.03.2018 привлечено 6,8 млн участников.

На постоянной основе ведется работа по контролю качества реализуемого топлива на АЗС с использованием собственных мобильных лабораторий. С начала года проверки качества топлива на АЗС проводятся во всех регионах присутствия розничной сети Компании.

В части развития многотопливного предложения завершены работы и введены в режиме опытно-промышленной эксплуатации 3 станции в Ульяновске и Воронеже, реализующие компримированный природный газ в качестве моторного топлива. В ближайшее время ожидается завершение реконструкций еще 8 станций.

Международная деятельность

Rosneft Deutschland GmbH, дочернее общество Компании, и немецкая BITUMINA Handel GmbH & Co. KG, дочернее предприятие Basalt-Actien-Gesellschaft, подписали контракт на переработку битума и производство полимерно-модифицированных битумных продуктов «Альфабит» по собственной рецептуре Роснефти, что позволит Rosneft Deutschland расширить ассортимент своей продукции и предложить заказчикам из Германии и других стран битум собственного производства с высокими эксплуатационными свойствами.

Ключевые производственные показатели за 1 кв. 2018 г.:

	1 кв. '18	4 кв. '17	1 кв. '17	изм. кв./кв., %	изм. г./г., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 708	5 713	5 785	(0,1%)	(1,3%)
Добыча ЖУВ (млн т)	55,46	56,51	56,12	(1,9%)	(1,2%)
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,87	17,55	17,21	(3,9%)	(2,0%)
Уровень полезного использования ПНГ	85,7%	89,7%	90,0%	(4,0 п.п.)	(4,3 п.п.)
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 824	3 258	2 278	(13,3%)	24,0%
2Д сейсмика (пог. км.)*	3 566	15 014	6 219	(76,2%)	(42,7%)
3Д сейсмика (кв. км.)*	4 749	3 573	4 035	32,9%	17,7%
Переработка нефти (млн т)	27,57	28,47	28,30	(3,2%)	(2,6%)
На заводах РФ	24,70	25,36	25,54	(2,6%)	(3,3%)
Вне РФ	2,87	3,11	2,76	(7,7%)	4,0%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	23,89	24,36	24,59	(1,9%)	(2,8%)
Бензин	3,68	3,87	3,87	(4,9%)	(4,9%)
Нафта	1,57	1,64	1,57	(4,3%)	0,0%
Дизельное топливо**	8,18	8,30	8,53	(1,4%)	(4,1%)
Мазут	5,65	5,76	6,13	(1,9%)	(7,8%)
Керосин	0,81	0,83	0,71	(2,4%)	14,1%
Нефтехимическая продукция	0,43	0,38	0,40	13,2%	7,5%
Прочие	3,57	3,58	3,38	(0,3%)	5,6%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,88	3,08	2,76	(6,5%)	4,3%

* По управленческим данным

** С учетом судового топлива

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. 14 мая 2018 года

М.П.

С.В. Грицкевич