

**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>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **14.05.2021.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 1 КВ. 2021 Г.

- **ДОБЫЧА ЖУВ В 1 КВ. 2021 Г. СОСТАВИЛА 3,75 МЛН БАРР. В СУТКИ. В СОПОСТАВИМОМ ПЕРИМЕТРЕ РОСТ СУТОЧНОЙ ДОБЫЧИ ЖУВ СОСТАВИЛ 1% К 4 КВ. 2020 Г.**
- **ДОБЫЧА ГАЗА В 1 КВ. 2021 Г. СОСТАВИЛА 14,98 МЛРД КУБ. М. В СОПОСТАВИМОМ ПЕРИМЕТРЕ РОСТ СУТОЧНОЙ ДОБЫЧИ ГАЗА СОСТАВИЛ 4,6% К 4 КВ. 2020 Г.**
- **В 1 КВ. 2021 Г. ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ ВЫРОС ДО 26,4 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 74,8%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ – ДО 57,4%**
- **КОМПАНИЯ ПЕРЕВЫПОЛНИЛА НОРМАТИВЫ ПО ПРОДАЖЕ ТОПЛИВА НА СПБМТСБ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2 РАЗА**
- **РОЗНИЧНЫЕ ПРОДАЖИ НА АЗС В 1 КВ. 2021 Г. ВОССТАНОВИЛИСЬ И ПРЕВЫСИЛИ ПОКАЗАТЕЛИ 1 КВ. 2020 Г.**

Устойчивое развитие (ESG)

В феврале 2021 г. «Роснефть» и bp подписали Соглашение о стратегическом сотрудничестве, которое направлено на поддержку деятельности обеих компаний в области углеродного менеджмента и устойчивого развития. Компании договорились о

совместной разработке новых низкоуглеродных подходов и программ, а также о проведении работ по определению потенциальных возможностей для сокращения выбросов парниковых газов и реализации низкоуглеродных проектов.

Вопрос сохранения жизни и здоровья, а также безопасность труда работников – основной приоритет деятельности «Роснефти». В целях защиты от COVID-19 в марте 2021 г. «Роснефть» приступила к вакцинации своих сотрудников. В первую очередь, вакцину получили удаленные крупные активы Компании, такие как «Юганскнефтегаз», «Ванкорнефть», группа «Башнефть», а также объекты с большим количеством работников.

Компания целенаправленно повышает уровень промышленной безопасности и охраны труда, руководствуясь принципом «нулевой терпимости» к нарушению работниками Компании и подрядных организаций установленных «Золотых правил безопасности труда». Так, благодаря реализации мероприятий по предотвращению происшествий и снижению их последствий, в 1 кв. 2021 г. на предприятиях Компании снизилось количество аварий, связанных с безопасностью технологических процессов. Об этом свидетельствует снижение количества событий технологической безопасности PSE-1 на 18% и PSE-2 на 23% по сравнению с 1 кв. 2020 г.

Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2021 г. составила 3,75 млн барр. в сутки (45,5 млн т). В конце 2020 г. «Роснефть» реализовала ряд низкорентабельных активов с целью повышения качества портфеля Компании. В сопоставимом периметре (исключая выбывшие активы) среднесуточная добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2021 г. увеличилась примерно на 1% квартал к кварталу на фоне начала 2-го этапа смягчения ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+ с января 2021 г.

Добыча газа в 1 кв. 2021 г. в сопоставимом периметре (исключая выбывшие активы) увеличилась на 4,6% квартал к кварталу и составила 166,4 млн куб. м в сутки (14,98 млрд куб. м за период). Росту добычи природного газа способствовали запуск дожимной компрессорной станции на Береговом месторождении «Сибнефтегаза» и увеличение реализации газа, добываемого на месторождении Зохр (Египет).

В результате добыча углеводородов за 1 кв. 2021 г. составила 4,76 млн б.н.э. в сутки (57,8 млн т н.э.). В сопоставимом периметре (исключая выбытие активов) среднесуточная добыча углеводородов за 1 кв. 2021 г. увеличилась на 1,5% квартал к кварталу.

Снижение показателей добычи в фактическом периметре квартал к кварталу связано с продажей низкорентабельных активов. Сокращение среднесуточной добычи год к году преимущественно обусловлено выполнением директив Правительства по ограничению добычи в рамках Соглашения ОПЕК+, которое действует с мая 2020 г.

Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 1 кв. 2021 г. составила 2,3 млн м, увеличившись на 5,8% год к году. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%.

По итогам 1 кв. 2021 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин составило 622 ед., увеличившись на 12% год к году. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин составило 402 ед., увеличившись на 8,6% по отношению к 1 кв. 2020 г., а их доля в общем количестве введенных скважин составила 65%. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 1 кв. 2021 г. составило 253 ед., а их доля от общего числа введенных за период скважин составила 41%, сохранившись на уровне 1 кв. 2020 г. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Развитие добычных проектов

В соответствии с ранее озвученными планами, в 1 кв. 2021 г. Компания продолжила работы по дальнейшей реализации добычных проектов.

В рамках реализации проекта по освоению Эргинского кластера в 1 кв. 2021 г. после завершения монтажа оборудования запущен 1-ый пусковой комплекс объекта подготовки и транспорта нефти на Эргинском лицензионном участке. По состоянию на конец 1 кв. 2021 г. построен 31 км внутрипромысловых нефтесборов, а также более 17 км водоводов высокого давления для реализации проектных решений по поддержанию пластового давления. Продолжается эксплуатационное бурение, строительство объектов инфраструктуры, внутрипромысловых трубопроводов и линий электропередач. В отчетном периоде добыча на месторождениях кластера достигла 87,7 тыс. барр. в сутки (1,1 млн т), что на 42,8% выше год к году.

Продолжается разработка Северо-Даниловского месторождения. Ведется активное эксплуатационное бурение (на конец 1 кв. 2021 г. завершено бурением 23 скважины), осуществляется строительство объектов инфраструктуры и автодорог. Продолжаются строительно-монтажные работы на объектах подготовки и транспорта нефти. В отчетном периоде добыча на месторождении составила 8,5 тыс. барр. в сутки в доле Компании.

Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г. (с учетом Эргинского участка и Северо-Даниловского месторождения), в доле Компании за 1 кв. 2021 г. составила 422 тыс. барр. в сутки (5,1 млн т), что на 2,6% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 11,3%, что на 2,4 п.п. выше год к году.

На Лодочном месторождении* активно реализуется программа эксплуатационного бурения, ведется инженерная подготовка объектов и строительно-монтажные работы на объектах инфраструктуры, добычи и подготовки нефти и газа. На Северо-Комсомольском месторождении завершены работы по инженерной подготовке и начаты строительно-монтажные работы по основным объектам с целью подготовки к полномасштабной разработке месторождения. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождениях за 1 кв. 2021 г. составила 25,5 тыс. барр. в сутки, что на 1% выше квартал

к кварталу. Запуск Лодочного и Северо-Комсомольского месторождений запланирован на 2022 г.

*Лодочное месторождение входит в состав Ванкорского кластера, являющегося частью проекта «Восток Ойл».

Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания приступила к реализации комплексной программы освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края в рамках трансформационного проекта «Восток Ойл». По состоянию на конец апреля 2021 г. проект «Восток Ойл» включает 52 лицензионных участка, в границах которых расположено 13 открытых месторождений углеводородов.

В 1 кв. 2021 г. на Западно-Иркинском лицензионном участке выполнено 500 кв. км сейсморазведочных работ 3Д, по результатам которых будет проведено разведочное бурение с целью подготовки открытых запасов Пайяхского кластера к дальнейшей разработке. С целью выбора оптимальных технических решений сформирована программа опытно-промышленных работ с началом реализации в 2022 г.

В рамках реализации проекта определены места для размещения первоочередных кустовых площадок для эксплуатационного бурения. Готовится площадка для установок сбора и подготовки нефти. Завершены проектно-изыскательные работы по строительству трубопровода и порта в бухте Север. Продолжаются подготовительные работы для строительства баз хранения материально-технических ресурсов в районах реализации проекта.

Развитие проекта «Восток Ойл» предусматривает последовательное вовлечение в промышленную разработку лицензионных участков, строительство необходимой внутрипромышленной инфраструктуры и расширение «стволовой» системы внешнего транспорта при увеличении грузооборота по Северному морскому пути.

Геологоразведка

За 1 кв. 2021 г. на суше РФ выполнено более 3 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, завершены испытания 13 поисково-разведочных скважин с успешностью 100%. В результате геологоразведочных работ открыты 4 новых залежи с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 2,5 млн т н.э.

Переработка нефти

В 1 кв. 2021 г. объем переработки на российских НПЗ Компании вырос на 4,5% квартал к кварталу, до 24,1 млн т, на фоне роста спроса на нефтепродукты и снизился на 7,2% год к году в связи с неполным восстановлением спроса до уровней, предшествующих введению ограничений, связанных с пандемией COVID-19.

Объем переработки нефти на заводах в Германии в 1 кв. 2021 г. составил 2,3 млн т, что на 17,5% ниже квартал к кварталу. Снижение объёмов переработки объясняется, прежде всего, введением повторного локдауна в Германии вследствие пандемии COVID-19 и последовавшим снижением спроса на нефтепродукты.

В результате в 1 кв. 2021 г. совокупный объем переработки нефти Компанией составил 26,4 млн т, что на 2,1% выше квартал к кварталу и на 8,3% ниже год к году. При этом, глубина переработки составила 74,8% (+1,0 п.п. год к году), выход светлых нефтепродуктов – 57,4% (+0,5 п.п. год к году).

Реализация нефти и нефтепродуктов

В 1 кв. 2021 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 22,1 млн т. Из общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья в восточном направлении было поставлено 13,0 млн т, или 58,8%.

В рамках продолжения сотрудничества с конечными потребителями нефти в отчетном периоде «Роснефть» заключила новый долгосрочный контракт с польской компанией PKN Orlen SA на поставку нефти по нефтепроводу «Дружба» в направлении Польши на период с марта 2021 г. по январь 2023 г.

В 1 кв. 2021 г. Компания реализовала 24,1 млн т нефтепродуктов, из них почти 37% – на внутреннем рынке. Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 14,4 млн т, в странах СНГ – 0,5 млн т.

В 1 кв. 2021 г. Компания более чем в 2 раза перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. «Роснефть» является активным участником торгов на бирже и стабильно обеспечивает потребности внутреннего рынка.

За 1 кв. 2021 г. в территориальных водах РФ в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было поставлено 307,3 тыс. т бункерного топлива, в том числе 217,8 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы до 0,5 %, полностью соответствующего требованиям MARPOL. Из этого объема более 44% пришлось на малосернистое остаточное судовое топливо RMLS 40 (95,2 тыс. т).

Розничный бизнес

По состоянию на конец 1 кв. 2021 г. розничная сеть Компании насчитывает 3 049 шт. АЗС/АЗК, в том числе 2 985 АЗС/АЗК на территории Российской Федерации.

В отчетном периоде розничный бизнес Компании показал стабильные результаты работы. Объем розничных продаж на собственных АЗС по итогам 1 кв. 2021 г. восстановился после ограничительных мер, введенных в 2020 г. в связи с пандемией COVID-19, превысив показатель 1 кв. 2020 г.

Все магазины и кафе при АЗК Компании продолжают работать в строгом соответствии с рекомендациями Роспотребнадзора по проведению профилактических и дезинфекционных мероприятий. Активным спросом клиентов пользуется сервис бесконтактной дистанционной оплаты топлива и сопутствующих товаров через мобильные приложения Яндекс.Заправки, Яндекс.Навигатор и Яндекс.Карты:

бесконтактная оплата топлива доступна на порядка 1500 АЗС/АЗК, сервис бесконтактной оплаты еды доступен на 50 МАЗК вр.

«Роснефть» широко использует новые технологии для развития дополнительных сервисов в целях повышения качества обслуживания и удобства своих клиентов. Так, Компания совместно с Всероссийским банком развития регионов запустила на собственной сети АЗС новый сервис «Наличные с покупкой». Клиенты розничной сети Компании при оплате топлива или других сопутствующих товаров картами Mastercard, Visa или «Мир» любого банка могут снять до 5000 рублей на кассе АЗС.

Помимо этого, на АЗС Московского региона под брендами «Роснефть» и вр продолжают открываться финансовые супермаркеты «Мир Привилегий». Клиентам предоставляется возможность быстро и удобно оформить страховые полисы ОСАГО и КАСКО, дебетовые карты с программами лояльности вр CLUB и «Привет МИР», кредитные карты, потребительские кредиты. По состоянию на конец квартала финансовые супермаркеты работали на 35 АЗС Московского региона. Компания планирует дальнейшее расширение географии предложения данных услуг на АЗС.

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. **14 мая 2021 года**

М.П.

Ю.И. Курилин