

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«ОБ ИНЫХ СОБЫТИЯХ (ДЕЙСТВИЯХ), ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ
ЭМИТЕНТА, СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ИЛИ КОТИРОВКИ
ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ»**

1. Общие сведения

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента: **1027700043502.**

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: **7706107510.**

1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России: **00122-А.**

1.6. 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.](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505)

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **11.02.2022.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 4 КВ. И 12 МЕС. 2021 Г.

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2021 Г. ВЫРОСЛА НА 4,9% ГОД К ГОДУ* – ДО 4,99 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ЖУВ В 2021 Г. ВЫРОСЛА НА 2,3% ГОД К ГОДУ* – ДО 3,91 МЛН БАРР. В СУТКИ**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА В 2021 Г. ВЫРОСЛА НА 15,9% ГОД К ГОДУ* – ДО 177,4 МЛН КУБ. М В СУТКИ**
- **ОТКРЫТО УНИКАЛЬНОЕ ПО ВЕЛИЧИНЕ ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ИМ. ЗИНИЧЕВА – КРУПНЕЙШЕЕ ИЗ ОТКРЫТЫХ В МИРЕ В 2021 Г.**
- **ДОЛЯ ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ОТКРЫТЫХ КОМПАНИЕЙ В 2021 Г., СОСТАВИЛА 75%** ОТ ВСЕХ ОТКРЫТИЙ В РОССИИ**
- **КОЛИЧЕСТВО ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ СКВАЖИН ЗА 2021 Г. ПРЕВЫСИЛО 3,2 ТЫС. ЕД., УВЕЛИЧИВШИЕСЬ НА 26% ГОД К ГОДУ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА РОССИЙСКИХ НПЗ КОМПАНИИ В 2021 Г. ВЫРОС НА 2,3% ГОД К ГОДУ – ДО 95,1 МЛН Т**
- **РОЗНИЧНЫЕ ПРОДАЖИ НА АЗС ЗА 2021 Г. ПРЕВЫСИЛИ НА 11% ПОКАЗАТЕЛИ 2020 Г.**
- **СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ ОДОБРИЛ НОВУЮ СТРАТЕГИЮ «РОСНЕФТЬ-2030», КОТОРАЯ СТАВИТ ЦЕЛЮ ДОСТИЖЕНИЕ ЧИСТОЙ УГЛЕРОДНОЙ НЕЙТРАЛЬНОСТИ К 2050 Г.**

* Динамика приведена по действующим на конец года активам (исключая активы, выбывшие в 2020-2021 гг).

** В нефтяном эквиваленте.

Устойчивое развитие (ESG)

В декабре 2021 г. Совет директоров Компании одобрил стратегию «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход», предусматривающую снижение углеродного следа при дальнейшем увеличении операционной и финансовой эффективности деятельности Компании. В рамках новой стратегии «Роснефть» ставит перед собой цель по достижению чистой углеродной нейтральности к 2050 г. по выбросам Областей охвата 1 и 2. Этой цели Компания намерена добиться, в частности, за счет мероприятий по сокращению выбросов, использованию низкоуглеродной генерации, развитию энергосберегающих технологий, технологий по улавливанию и хранению углерода и использованию потенциала природного поглощения.

Также в рамках новой стратегии Компания планирует выйти на качественно новый уровень промышленной безопасности и охраны труда, выделяя в качестве приоритета стремление к нулевому смертельному травматизму (показатель FAR, включая подрядчиков) и нулевой аварийности (показатель PSER-1). Благодаря реализации мероприятий по предотвращению аварий, за 2021 г. на предприятиях Компании уменьшилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. Об этом свидетельствует снижение в блоках «Разведка и добыча» и «Нефтегазовый сервис» показателей PSE-1 на 21% и PSE-2 на 39% по сравнению с 2020 г.

«Роснефть» уделяет приоритетное внимание вопросу сохранения биологического разнообразия во всех регионах присутствия и предпринимает все необходимые действия по обеспечению охраны окружающей среды, сохранению и восстановлению природных ресурсов. В частности, «Роснефть» реализует самую масштабную с советских времен программу изучения Арктики. В рамках четырехлетней Программы по оценке устойчивости арктических экосистем на основании исследования динамики состояния ключевых видов, в 2021 г. были выполнены экспедиционные исследования по изучению белого медведя, атлантического моржа и дикого северного оленя, занесенных в Красные книги различного уровня. Результаты исследований являются основой для планирования производственной деятельности Компании и организации экологического мониторинга. Кроме того, полученные данные будут использованы при подготовке Компанией тематических печатных изданий – атласов и брошюр, выпуск которых намечен на 2022-2023 гг.

«Роснефть» продолжает укреплять позиции в международных ESG рейтингах. Так, в ноябре 2021 г. Компания вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном климатическом рейтинге CDP. По итогам независимой оценки «Роснефти» был присвоен рейтинг категории «В», что на уровень выше среднего показателя глобального климатического рейтинга участников. Кроме того, S&P Global повысила отраслевой рейтинг «Роснефти» в области устойчивого развития S&P Global ESG Scores до 67 (перцентиль). В декабре 2021 г. «Роснефть» стала лучшей российской компанией в нефтегазовой отрасли по оценке независимого европейского рейтингового агентства RAEX-Europe.

Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов за 2021 г. составила 1 425,2 млн барр. (192,1 млн т), среднесуточный показатель составил 3,91 млн барр. в сутки. Динамика добычи в отчетном периоде была обусловлена выполнением директив по смягчению ограничений добычи в рамках Соглашения ОПЕК+, а также реализуемой с конца 2020 г. программой оптимизации активов. По действующим на конец года активам (исключая активы, выбывшие в 2020-2021 гг.) рост среднесуточной добычи жидких углеводородов составил 2,3% год к году.

В том числе добыча жидких углеводородов в 4 кв. 2021 г. составила 367,0 млн барр. (49,5 млн т), среднесуточный показатель составил 3,99 млн барр. в сутки. С учетом продажи активов в 3 кв. 2021 г. рост добычи составил 1% квартал к кварталу.

Добыча газа за 2021 г. по сравнению с 2020 г. выросла на 3,1% и составила 64,75 млрд куб. м. Среднесуточная добыча в 2021 г. достигла 177,4 млн куб. м в сутки. По действующим на конец года активам (исключая активы, выбывшие в 2020-2021 гг.) рост среднесуточной добычи газа составил 15,9% год к году. Положительная динамика обусловлена наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан», увеличением реализации газа, добываемого на месторождении Зохр (Египет), а также увеличением добычи газа «Сибнефтегазом». Добыча газа в 4 кв. 2021 г. составила 16,94 млрд куб. м, среднесуточная добыча газа достигла 184,1 млн куб. м в сутки.

В результате добыча углеводородов в 2021 г. составила 1 819,5 млн б.н.э. (245,3 млн т н.э.), среднесуточный показатель – 4 985 тыс. б.н.э. в сутки. По действующим на конец года активам рост среднесуточной добычи углеводородов составил 4,9% год к году.

В том числе добыча углеводородов в 4 кв. 2021 г. составила 470,2 млн б.н.э. (63,4 млн т н.э.), среднесуточный показатель достиг 5 110 тыс. б.н.э. в сутки. С учетом продажи активов в 3 кв. 2021 г. рост добычи углеводородов составил 1,3% квартал к кварталу.

Геологоразведка, эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

За 2021 г. на суше РФ выполнено более 1,1 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и около 5,7 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, что почти на треть больше аналогичного периода прошлого года. Общий объем сейсмических работ 2Д превысил 1,9 тыс. пог. км, объем работ 3Д за 2021 г. составил более 6,6 тыс. кв. км. Завершены испытаниями 93 поисково-разведочные скважины с успешностью 90%. В результате геологоразведочных работ в 2021 г. открыто 256 новых залежей и 2 новых месторождения с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме около 0,5 млрд т н.э.

К числу наиболее крупных открытий 2021 г. можно отнести уникальное по величине запасов газоконденсатное месторождение им. Е. Зиничева в Красноярском крае с извлекаемыми запасами газа 384 млрд куб. м по категории АВ1С1+В2С2, а также крупное Кэдэргинское месторождение газа в Якутии с извлекаемыми запасами газа более 43 млрд куб. м по категории АВ1С1+В2С2. Доля запасов месторождений, открытых Компанией в 2021 г., составила 75% (в нефтяном эквиваленте) от всех открытий в Российской Федерации в 2021 г.

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 2021 г. составила 10,9 млн м, практически сохранившись на уровне прошлого года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%.

По итогам 2021 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 3,2 тыс. ед., увеличившись на 26% год к году. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин достигло 2,3 тыс. ед., увеличившись на 30% год к году, а их доля в общем количестве введенных скважин составила 70%. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 2021 г. превысило 1,4 тыс. ед., или 44% от общего числа введенных за период скважин. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

По результатам аудита запасов углеводородов, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, доказанные запасы углеводородов «Роснефти» на 31.12.2021 по классификации SEC составили 38,3 млрд б.н.э. (5,2 млрд т н.э.). Органический коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2021 г. по классификации SEC составил 116%, коэффициент замещения по действующим активам составил 117%. По классификации PRMS запасы углеводородов на 31.12.2021 по категории 1P составили 42,2 млрд б.н.э. (5,7 млрд т н.э.), 2P – 82,3 млрд б.н.э. (11,1 млрд т н.э.), 3P – 126,4 млрд б.н.э. (17,1 млрд т н.э.). Результатами независимого международного аудита запасов был подтвержден высокий ресурсный потенциал проекта «Восток Ойл».

Развитие добычных проектов

С 2016 по 2021 гг. Компания запустила 14 новых и крупных проектов в сфере разведки и добычи. Суммарная добыча жидких углеводородов на этих проектах в доле Компании за 2021 г. составила 517 тыс. барр. в сутки (25,0 млн т), что на 27% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 13,2%, что на 3,4 п.п. выше год к году.

В соответствии с ранее озвученными планами, Компания проводит работы по дальнейшей реализации добычных проектов.

В отчетном периоде продолжилась активная разработка масштабного проекта «Восток Ойл» на севере Красноярского края. По итогам года выполнено 500 кв. км сейсморазведочных работ 3Д, со 100% успешностью завершено строительство 3 поисково-разведочных скважин, продолжается строительство еще 8 поисково-разведочных скважин на Западно-Иркинском, Иркинском, Песчаном лицензионных участках, также на Ванкорском кластере. Ведутся полевые сейсморазведочные работы на участках Пайяхского кластера в рамках зимнего сезона 2021-2022 гг.

На Лодочном месторождении (входит в состав Ванкорского кластера) введены в эксплуатацию 33 новые скважины и 2 новые кустовые площадки, продолжается эксплуатационное бурение и инженерная подготовка объектов, строительство установки подготовки нефти. В ходе геологоразведочных работ на месторождении было доказано нефтенасыщение пласта Нижнехетской свиты и обосновано его включение в основные объекты разработки. На разведочной скважине получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 225 куб. м в сутки, что существенно выше среднего показателя новых скважин в России. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождении за 2021 г. составила 31,1 тыс. барр. в сутки, что на 95% выше год к году.

В 2021 г. «Роснефть» запустила зимнюю навигационную кампанию по Северному морскому пути (СМП), а также по существующим речным артериям. В порту г. Дудинка выполнена разгрузка первого морского судна со специализированной техникой и грузами для строительства нефтепровода «Сузун – Паяха». Завершена отсыпка площадки временного причала в порту «Бухта Север», который обеспечит оперативный прием морских судов с первоочередными грузами для капитального строительства объектов нефтеналивного терминала. Ведутся работы по берегоукреплению технологической площадки причала.

Для обеспечения бесперебойных поставок нефти для мировых потребителей ведутся работы по строительству объектов системы транспорта нефти. Подготовлены 13 тыс. свай для прокладки магистрального нефтепровода, который соединит месторождения Ванкорского и Пайяхского кластеров со строящимся нефтеналивным терминалом «Порт «Бухта Север». Общая протяженность нефтепровода составит 770 км.

С ведущими российскими поставщиками подписаны контракты на поставку труб больших диаметров общей массой более 950 тыс. т, а также поставку газовых турбин, буровых установок и прочих объектов материально-технического обеспечения. Заключено 57 договоров с 11 крупными строительными компаниями. В карьерах разработано 1,7 млн куб. м песка, отсыпано порядка 1,3 млн куб. м на первоочередных объектах, введены в эксплуатацию зимние автодороги общей протяженностью более 640 км.

На Северо-Комсомольском месторождении продолжается строительство основной и вспомогательной инфраструктуры, в т.ч. для подготовки и транспортировки нефти и газа, объектов энергетики, а также бурение эксплуатационных скважин с отходом от вертикали до 2 км. Выполняются работы по монтажу нулевого цикла и основного оборудования крупных площадочных объектов. Проложено более 40 км межпромысловых нефте- и газопроводов, выполнены работы по подводному переходу через реку. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождении за 2021 г. составила 11,3 тыс. барр. в сутки, что на 2,5% выше год к году.

«Роснефть» продолжает активную работу по развитию ключевых газовых проектов. Работы по подготовке к запуску второго пускового комплекса проекта «Роспан» находятся на финальной стадии. На Харампурском месторождении завершены сварка и изоляция стыков линейной части газопровода, гидроиспытания абсорберов на блоке осушки газа установки комплексной подготовки газа, запущен тепло-энергетический блок. Завершаются разработка траншеи и укладка трубопровода. Строительная готовность установки комплексной подготовки газа составляет 79%, газопровода внешнего транспорта – более 88%. Запуск проекта ожидается в плановые сроки в 2022 г.

Переработка нефти

Объем переработки на российских НПЗ Компании в 2021 г. составил 95,1 млн т, увеличившись на 2,3% год к году. В том числе в 4 кв. 2021 г. было переработано 23,4 млн т нефти, что на 1,6% выше год к году в связи с увеличением загрузки установок на фоне роста спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке.

На заводах Компании в Германии в 2021 г. было переработано 11,0 млн т нефти, что на 0,3% выше год к году. В том числе в 4 кв. 2021 г. было переработано 2,9 млн т, что на 5,5% выше по сравнению с 4 кв. 2020 г. и обусловлено постепенным увеличением спроса в стране.

В результате совокупный объем переработки нефти Компанией в 2021 г. составил 106,1 млн т, увеличившись на 2,1% год к году. В том числе в 4 кв. 2021 г. было переработано что 26,3 млн т. В 2021 г. глубина переработки составила 75,8%, выход светлых нефтепродуктов – 56,6%.

Развитие НПЗ

«Роснефть» реализует крупнейшую инвестиционную программу в нефтепереработке, направленную на техническое перевооружение, модернизацию и повышение операционной эффективности своих НПЗ. В отчетном периоде Комсомольский НПЗ, в рамках реализации программы повышения операционной эффективности, завершил реконструкцию установки первичной переработки нефти – ЭЛОУ-АВТ-3 мощностью 5,5 млн т/год. Благодаря проведенным мероприятиям увеличился выход светлых нефтепродуктов и вакуумного газойля, повысилось качество гудрона и эффективность работы установки замедленного коксования.

В отчетном периоде Комсомольский НПЗ и Ангарская НХК начали производство высокооктанового автомобильного бензина АИ-100 экологического класса 5. Новое топливо имеет уникальную рецептуру, а его эффективность подтверждена результатами квалификационных испытаний «Всероссийского научно-исследовательского института по переработке нефти».

Кроме того, Ангарская НХК начала поставки медицинского кислорода. Произведена отгрузка более 17,5 т жидкого медицинского кислорода медучреждениям Иркутской области, спрос на который вырос в условиях пандемии коронавируса. Многостадийный контроль качества на каждом этапе производства позволяет получать продукт высокой чистоты – не менее 99,5% кислорода.

На установках Рязанской НПК произведена модернизация печного оборудования и оптимизирована топливная сеть. Это позволило перевести работу печей на газ, а также сократить потребление топлива. В результате предприятие снизит ежегодный уровень выбросов парниковых газов на 4 тыс. т CO₂ в год и сэкономит 9 000 Гкал тепловой энергии в год.

Реализация нефти и нефтепродуктов

За 2021 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 102,5 млн т. В 4 кв. 2021 г. этот показатель составил 28,7 млн т, увеличившись на 13,0% квартал к кварталу, в том числе в восточном направлении было поставлено 15,3 млн т, или 53,3% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья.

На внутреннем рынке в 2021 г. было реализовано 8,7 млн т нефти, что на 67,3% превышает показатель предыдущего года. В том числе в 4 кв. 2021 г. было реализовано 3,0 млн т.

За 2021 г. Компания реализовала 100,3 млн т нефтепродуктов, из которых в 4 кв. 2021 г. – 24,4 млн т. Приоритетом поставок моторного топлива для «Роснефти» является внутренний рынок. В 4 кв. 2021 г. объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 14,1% превысил показатель аналогичного периода прошлого года. При этом за 2021 г. в России «Роснефть» реализовала 98% произведенного бензина класса «Евро-5» и выше. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж составила 44% по автобензинам и 41% по дизельному топливу.

За 2021 г. Компания реализовала 7,8 млн т моторного топлива на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. В 4 кв. 2021 г. было реализовано 2,2 млн т, что более чем в 2,5 раза выше норматива.

За 2021 г. в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было реализовано 1,7 млн т бункерного топлива, в том числе более 1 млн т топлива с пониженным содержанием серы (до 0,5%), полностью соответствующего требованиям MARPOL.

Компания развивает производство и реализацию высокотехнологичного полимерно-битумного вяжущего, существенно улучшающего качество дорожного покрытия. Объем продаж модифицированных вяжущих в 2021 г. вырос на 21% относительно 2020 г. и составил 272 тыс. т.

Розничный бизнес

По состоянию на конец 2021 г. розничная сеть Компании насчитывала 3 024 АЗС/АЗК, в том числе 2 964 АЗС/АЗК на территории Российской Федерации. Объем розничных продаж на АЗС по итогам 2021 г. превысил показатель 2020 г. на 11%, нетопливная маржа увеличилась на 19% по сравнению с 2020 г.

С целью повышения конкурентных преимуществ розничной сети Компании проводится работа по предоставлению дополнительных услуг и сервисов для клиентов АЗК/АЗС, включая сервис дорожных аптек «Аптека Авто», услуги постаматов, аппараты по приему/выдаче одежды в химчистку. Пилотируется сервис по оказанию клиентам бытовых услуг. Протестирован новый формат продаж сопутствующих товаров с использованием фудтраков (передвижных торговых точек).

Розничная сеть Компании продолжает развивать цифровые сервисы. По состоянию на конец 2021 г. к сервису бесконтактной дистанционной оплаты топлива через мобильные приложения были подключены более 1 600 АЗС/АЗК в ключевых регионах присутствия под брендами «Роснефть», ВР, «Башнефть», ПТК. Сервис бесконтактной оплаты сопутствующих товаров с доставкой в автомобиль клиента доступен на 110 АЗК с магазинами Московского региона, что составляет 47% от общего числа АЗК с магазинами в регионе.

Розничный блок Компании развивает реализацию экологичного и экономически эффективного газомоторного топлива, действуя в соответствии с государственными приоритетами развития топливного рынка. С учетом введенных мощностей, Компания располагает 5 АГНКС и 16 многотопливными АЗК, оснащенными модулями реализации КПП в 8 регионах (Воронежской, Ульяновской, Саратовской и Оренбургской областях, Ставропольском крае, Республике Ингушетия, Удмуртии и Мордовии). До конца 2028 г. планируется расширить сеть до 200 объектов, включая 100 АГНКС и 100 модулей реализации КПП при АЗС в локациях с высоким потенциальным спросом.

В соответствии с прогнозами спроса и динамикой рынка электромобилей, «Роснефть» осуществляет развитие зарядной инфраструктуры на своих АЗС. В 2021 г. открыты 4 быстрые зарядные станции для электромобилей на АЗК «Роснефти» в рамках сотрудничества с ПАО «РусГидро». Всего по итогам 2021 г. на АЗС Компании установлены и работают 18 зарядных станций для электромобилей в Московской области, Владивостоке, Хабаровске, Ленинградской области, Тверской области и Краснодарском крае. В соответствии с подписанными соглашениями о сотрудничестве с ПАО «Россети» и ПАО «РусГидро» в 2022 г. планируется установить до 40 ЭЗС.

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. 11 февраля 2022 года

Ю.И. Курилин