

**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: **12.02.2021.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 4 КВ. И 12 МЕС. 2020 Г.

- **РОСНЕФТЬ ПРЕДСТАВИЛА ПЛАН ПО УГЛЕРОДНОМУ МЕНЕДЖМЕНТУ И КЛИМАТИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ДО 2035 Г.**
- **ДОБЫЧА ЖУВ В 4 КВ. 2020 Г. ВЫРОСЛА НА 1,9% ПО СРАВНЕНИЮ С 3 КВ. 2020 Г., ДО 3,98 МЛН БАРР. В СУТКИ**
- **ДОБЫЧА ГАЗА В 4 КВ. 2020 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 7,5% ПО СРАВНЕНИЮ С 3 КВ. 2020 Г., ДО 16,08 МЛРД КУБ. М**
- **В 2020 Г. КОМПАНИЯ ЗАПУСТИЛА 2 НОВЫХ КРУПНЫХ ПРОЕКТА – ЭРГИНСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК И СЕВЕРО-ДАНИЛОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ – С ПОТЕНЦИАЛОМ ДОБЫЧИ БОЛЕЕ 45 МЛН БАРР. ЖУВ В ГОД**
- **В РЕЗУЛЬТАТЕ ГРР В 2020 Г. ОТКРЫТО 208 НОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ И 19 НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ЗАПАСАМИ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО КАТЕГОРИИ АВ1С1+В2С2 В ОБЪЕМЕ БОЛЕЕ 2 МЛРД Т.Н.Э.**
- **В 4 КВ. 2020 Г. ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ ВЫРОС НА 1,3% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ, ДО 25,8 МЛН Т**
- **В 2020 Г. ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ СОСТАВИЛ 104 МЛН Т, ИЗ КОТОРЫХ 93 МЛН Т – НА НПЗ КОМПАНИИ В РФ**

Устойчивое развитие (ESG)

В декабре 2020 г. Совет директоров Компании рассмотрел План по углеродному менеджменту «Роснефти» до 2035 г., который предоставляет долгосрочную рамочную основу развития Компании в контексте перехода к низкоуглеродной экономике. Основными целями Плана являются предотвращение выбросов парниковых газов в объёме 20 млн т CO₂-эквивалента (Область охвата 1 и 2), сокращение интенсивности выбросов в нефтегазодобыче на 30% (Область охвата 1 и 2), достижение интенсивности выбросов метана ниже 0,25% и нулевое рутинное сжигание попутного газа к 2035 г. Реализация плана будет способствовать усилению позиций «Роснефти» как одного из лидеров глобального энергетического рынка в условиях процесса энергетического перехода и максимальной монетизации доказанных запасов Компании.

В 2020 г. разработана и рассмотрена на Комитете Совета директоров по стратегии и устойчивому развитию Концепция экологического развития Компании до 2030 г., определяющая основные принципы природоохранной деятельности и способствующая достижению целей ООН в области устойчивого развития, а также национальных экологических целей РФ на период до 2030 г.

Забота о сотрудниках, их здоровье, раскрытие трудового и личностного потенциала, создание достойных условий труда и жизни – стратегическая предпосылка успешного развития Компании, актуальность которой возросла в 2020 г. в условиях пандемии.

В Компании действует единая система реагирования на угрозу пандемии. В рамках регулярного тестирования работников проведено более 683 тыс. тестов. По состоянию на конец 2020 г. закуплено более 38,7 млн единиц средств индивидуальной защиты, более 6,5 млн л дезинфицирующих средств для обработки офисов и рабочих мест, работает горячая линия психологической поддержки. Строгое соблюдение санитарно-гигиенических требований, развитие дистанционных формы коммуникаций, включая сервис бесконтактной оплаты, и массовое информирование о профилактике заболевания обеспечивают безопасность работников Компании и клиентов корпоративной розничной сети.

В 2020 г., четвертый год подряд, «Роснефть» и дочерние общества Компании признаны победителями конкурса Министерства энергетики Российской Федерации на лучшую социально ориентированную компанию нефтегазовой отрасли России. В рамках стратегии «Роснефть-2022» реализуется ряд значимых социальных инициатив, среди которых программы «Современная медицина», «Активное долголетие», «Доступное жильё» и другие.

Компания продолжает повышать уровень промышленной безопасности и охраны труда, руководствуясь принципом «нулевой» терпимости к нарушению установленных правил работниками Компании и подрядных организаций. Так, благодаря реализации мероприятий по предотвращению крупных аварий и снижению их последствий, в 2020 г. на предприятиях Компании снизилось количество крупных аварий, связанных с безопасностью технологических процессов. Об этом свидетельствует снижение количества событий технологической безопасности PSE-1 на 9% и PSE-2 на 25% в сравнении с 2019 г.

Компания продолжает уделять приоритетное внимание вопросам реализации природоохранных мероприятий. Так, в 2020 г. Компания последовательно улучшала качество водных ресурсов благодаря строительству и реконструкции объектов водоочистки на крупнейших нефтеперерабатывающих предприятиях в Самарской области, Республике Башкортостан и Саратове.

Деятельность Компании в области устойчивого развития получает высокую международную оценку. В декабре 2020 г. FTSE Russell, подразделение Лондонской фондовой биржи подтвердило, что Компания остается участником группы международных биржевых индексов FTSE4Good Index Series с высокими показателями в области охраны окружающей среды, социальной ответственности и управления, а также прозрачности в раскрытии информации. В 2020 г. «Роснефть» значительно улучшила позиции в рейтинге FTSE Russell в категории «Социальная сфера», которая учитывает показатели в области прав человека, поддержки коренных малочисленных народов, условий труда, промышленной безопасности и охраны здоровья.

Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов в 4 кв. 2020 г. составила 3,98 млн барр. в сутки (49,46 млн т), увеличившись на 1,9% квартал к кварталу, с учетом смягчения ограничений добычи в рамках Соглашения ОПЕК+. Добыча жидких углеводородов за 2020 г. составила 4,14 млн барр. в сутки (204,5 млн т), снизившись на 11,4% по сравнению с 2019 г. в результате выполнения директив Правительства по ограничению добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

Благодаря участию в предыдущих сокращениях добычи «Роснефть» приобрела значительный опыт технологического характера, который позволяет оперативно и эффективно управлять добычей. Компания последовательно использует следующие инструменты: ограничение дебитов без консервации скважин, режим периодической эксплуатации скважин, оптимизацию программы ГТМ на действующем фонде. Выбранная стратегия позволяет гибко управлять производственным потенциалом и наращивать добычу в минимальные сроки, в случае необходимости.

Добыча газа в 4 кв. 2020 г. составила 16,08 млрд куб. м, увеличившись на 7,5% по сравнению с 3 кв. 2020 г. Рост добычи преимущественно обусловлен проведением в 3 кв. 2020 г. планово-предупредительных ремонтов, сезонным увеличением спроса в осенне-зимний период, а также увеличением добычи попутного нефтяного газа в связи со смягчением ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+. Добыча газа за 2020 г. составила 62,83 млрд куб. м, что на 6,2% ниже год к году. Основными причинами динамики показателя являются сокращение добычи попутного нефтяного газа на фоне выполнения директив по ограничению добычи в РФ и снижение спроса на газ на фоне пандемии COVID-19.

В результате добыча углеводородов за 4 кв. 2020 г. составила 5,05 млн б.н.э. в сутки (62,7 млн т н.э.), увеличившись на 3,1% квартал к кварталу. Объем добычи углеводородов за 2020 г. составил 5,19 млн б.н.э. в сутки (256,2 млн т н.э.), снизившись на 10,4% по сравнению с показателем за 2019 г.

Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 2020 г. достигла 10,9 млн м, увеличившись на 9,1% год к году. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%.

«РН-Юганскнефтегаз», крупнейшее добывающее общество Компании, в октябре 2020 г. установило новый отраслевой рекорд суточной проходки: 27 542 метра. Этот показатель на 414 м в сутки выше предыдущего рекорда июля 2017 г. Новый рубеж пройден меньшим количеством буровых станков, при этом эффективность работ возросла более чем на 6%. На предприятии ведется планомерная работа по минимизации непроизводительного времени работы. Круглосуточный мониторинг и контроль процесса строительства каждой скважины исключают неплановые простои, обеспечивает высокий уровень безопасности проведения работ.

По итогам 2020 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин составило 2,6 тыс. ед. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин составило 1,8 тыс. ед., увеличившись на 5,8% по отношению к 2019 г. При этом, доля таких скважин продолжает расти: по итогам 2020 г. она достигла 68% от общего количества новых введенных скважин, что на 11 п.п. больше год к году. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 2020 г. составило 1,1 тыс. единиц, а их доля от общего числа введенных за период скважин возросла до 44% (+10 п.п. к 2019 г.). Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2,6 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Внедрение современных технологий при разработке месторождений

В условиях ограничения добычи в рамках Соглашения ОПЕК+ Компания продолжает развивать свои ключевые активы, уделяя особое внимание разработке и внедрению новых технологий, в том числе цифровых, повышающих эффективность разработки месторождений при экономии ресурсов. «Роснефть» рассматривает технологическое лидерство одним из ключевых факторов конкурентоспособности на нефтяном рынке.

В октябре 2020 г. «РН-Юганскнефтегаз» провел 600 операций гидроразрыва пласта (ГРП) – это рекордный месячный показатель. Таким образом, на 1 флот ГРП пришлось 25 операций, что на 22% превышает средние значения. Ежегодно «РН-Юганскнефтегаз» выполняет порядка 5 тыс. операций ГРП. Для увеличения площади охвата продуктивных пластов применяется многостадийный (до 20 стадий) ГРП, в том числе в интервале горизонтальных участков скважин. Благодаря применению технологии гидроразрыва пласта в эффективную разработку вводятся запасы сверхнизкопроницаемых коллекторов.

На Северо-Комсомольском месторождении успешно используются интеллектуальные системы заканчивания скважин, оснащенные автономным устройством контроля притока нефти. Это позволяет минимизировать потенциальные геологические риски. Передовые технологии позволяют также бурить скважины с отходом по вертикали до 2 км. В 2020 г. был установлен рекорд по протяженности горизонтального участка (2 404 м) среди одноствольных горизонтальных скважин, пробуренных Компанией на суше.

«Роснефть» совместно со специалистами Сибирского федерального университета разработали технологию производства экологически безопасных буровых растворов на основе растительных масел и с применением биоразлагаемых компонентов. Буровые растворы высокого экологического класса могут быть использованы при освоении месторождений Крайнего Севера с хрупкой экосистемой, в том числе и на проекте Восток Ойл.

Развитие добычных проектов

В соответствии с ранее озвученными планами, в 2020 г. Компания продолжила работы по дальнейшей реализации добычных проектов.

В рамках реализации проекта по освоению Эргинского кластера в 3 кв. 2020 г. начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка – ключевого актива кластера. На участке продолжается эксплуатационное бурение 9-ю буровыми станками, строительство объектов инфраструктуры, внутрипромысловых трубопроводов и линий электропередач. Выполнена поставка и осуществляется монтаж оборудования первого пускового комплекса объекта подготовки и транспорта нефти, запуск которого запланирован на 1 кв. 2021 г. В отчетном периоде добыча на месторождениях кластера достигла 22,0 млн барр. (~3 млн т за период).

В рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера в 4 кв. 2020 г. состоялся запуск Северо-Даниловского месторождения. После завершения гидравлических испытаний была обеспечена отгрузка нефти с месторождения по нефтепроводу до Верхнечонского месторождения. С целью рационального использования попутного нефтяного газа на месторождении эксплуатируется мобильный энергоцентр. Продолжается строительство кустовых площадок и эксплуатационное бурение, объектов инфраструктуры и автодорог. Начаты строительно-монтажные работы на объектах подготовки и транспорта нефти. В отчетном периоде добыча на месторождениях кластера достигла 1,93 млн барр. (0,3 млн т за период).

Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г. (с учетом Эргинского участка и Северо-Даниловского месторождения), в доле Компании за 2020 г. составила 19,9 млн т (403 тыс. барр. в сутки), что на 4,8% выше год к году. За 4 кв. 2020 г. добыча жидких углеводородов на этих проектах составила 5,23 млн т (421 тыс. барр. в сутки), их доля в общей добыче жидких углеводородов достигла 10,6%.

Компания продолжает эксплуатационное бурение, подготовительные и строительно-монтажные работы на Лодочном и Северо-Комсомольском месторождениях. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождениях за 2020 г. увеличилась на 23% год к году и составила 9,87 млн барр. (1,33 млн т).

«Роснефть» продолжает активную работу в рамках реализации ключевых газовых проектов. На проекте «Роспан» по итогам года завершено строительство ключевых объектов 1-го пускового комплекса установки комплексной подготовки газа и конденсата. В настоящий момент идет завершающая стадия пуско-наладочных работ для обеспечения

получения первого товарного газа с проекта в 1 кв. 2021 г. Продолжается работа по строительству 2-го пускового комплекса, его запуск планируется в 3 кв. 2021 г.

По проекту разработки сеноманских и опытно-промышленной эксплуатации туронских газовых залежей Харампурского месторождения в 2020 г. работы проводились в соответствии с графиком. Строительная готовность установки комплексной подготовки газа, ключевого объекта проекта, в части строительного-монтажных работ по итогам 2020 г. составила более 40%.

Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания продолжает работы по реализации комплексной программы освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края в рамках трансформационного проекта «Восток Ойл». Предоставление инвестиционных стимулов для развития инфраструктуры позволило создать эффективную экономическую модель и приступить к практической реализации проекта в 2020 г. По результатам проведенных геологоразведочных работ в 4 кв. 2020 г. открыто Западно-Иркинское месторождение с извлекаемыми запасами нефти более 500 млн т и 138 млрд куб. м растворенного газа по категории C1+C2. Определены места для размещения первоочередных кустовых площадок для эксплуатационного бурения, готовится площадка для установок сбора и подготовки нефти. Завершены проектно-изыскательные работы по строительству магистрального трубопровода (протяженность 770 км) и порта в бухте Север.

Согласно данным аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, ресурсная база проекта составляет 6 млрд т жидких углеводородов. Компания планирует обеспечить грузопоток по Северному морскому пути на уровне до 30 млн т к 2024 г.

В соответствии с федеральным законом от 15.10.2020 № 340-ФЗ о введении стимулирующих мер в отношении Приобского лицензионного участка (ЛУ), 28 января 2021 г. Компанией было заключено Инвестиционное соглашение о стимулировании добычи нефти на Приобском ЛУ с Минфином России и с Минприроды России. Предоставление налогового вычета по НДС в отношении Приобского ЛУ в общем размере 460 млрд руб. с 01.01.2021 будет являться источником дополнительных инвестиций в развитие нефтедобычи на участке, позволит обеспечить дополнительную добычу в размере более 70 млн т за 2021-2030 гг. за счет сохранения и дальнейшего наращивания объемов бурения.

Геологоразведка

За 2020 г. на суше РФ выполнено порядка 1 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 4,5 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, завершены испытанием 110 поисково-разведочных скважин с успешностью 84,5%.

На шельфе выполнены сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2,8 тыс. кв. км в акватории Карского и Печорского морей. По результатам проведенного поисково-оценочного бурения на шельфе Карского моря были открыты 2 новых уникальных арктических месторождения (газовое им. Жукова и газоконденсатное им. Рокоссовского) с суммарными запасами в объеме 1,3 трлн куб. м газа и 55 млн т конденсата. Комплексная программа бурения, реализованная «Роснефтью» в Карском море (с учетом бурения

скважины «Университетская-1»), подтвердила высокую нефтегазоносность изучаемых структур и позволила сформировать в этом районе новый нефтегазовый кластер, включающий три открытых месторождения с суммарным объемом извлекаемых запасов более 1,7 трлн куб. м газа и 185 млн т нефти и конденсата. Всего на трех Восточно-Приновоземельских участках Карского моря Компанией обнаружено более 30 перспективных структур.

Всего в результате геологоразведочных работ в 2020 г. открыто 208 новых залежей и 19 новых месторождений с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме более 2 млрд т н.э.

По результатам аудита запасов углеводородов, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, доказанные запасы углеводородов «Роснефти» на 31.12.2020 по классификации SEC составили 39 млрд б.н.э. (5,2 млрд т.н.э.) (с учетом приобретений/отчуждений, включая топливный газ). Органический коэффициент (коэффициенты рассчитаны в метрических единицах) замещения доказанных запасов углеводородов в 2020 г. по классификации SEC составил 151%, коэффициент замещения по действующим активам составил 138% (с учетом отчуждений в сопоставимом периметре). По классификации PRMS запасы углеводородов на 31.12.2020 по категории 1P составили 43,5 млрд б.н.э. (5,9 млрд т.н.э.), 2P – 83,8 млрд б.н.э. (11,3 млрд т.н.э.), 3P – 126,2 млрд б.н.э. (17,0 млрд т.н.э.).

Переработка нефти

В 4 кв. 2020 г. объем переработки на российских НПЗ Компании вырос на 2,4% квартал к кварталу, до 23,1 млн т, на фоне увеличения спроса на нефтепродукты. За 2020 г. было переработано 93,0 млн т, что на 7,1% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Сокращение объемов переработки обусловлено оптимизацией загрузки НПЗ с учетом актуального спроса на нефтепродукты в условиях низкой маржи переработки на фоне пандемии COVID-19.

Объем переработки нефти на заводах в Германии в 4 кв. 2020 г. составил 2,8 млн т, что на 6,5% ниже квартал к кварталу и объясняется, прежде всего, введением повторного локдауна в Германии вследствие пандемии COVID-19 и последовавшим снижением спроса на нефтепродукты. За 2020 г. на заводах в Германии было переработано 11,0 млн т нефти, что на 9,6% больше год к году. Рост, главным образом, связан с сокращением переработки на НПЗ РСК Raffinerie GmbH в 2019 г. по причине наличия хлорорганических соединений в нефти, поставляемой по нефтепроводу «Дружба», а также проведением останочного ремонта на НПЗ РСК Raffinerie GmbH в 2019 г.

В результате в 4 кв. 2020 г. совокупный объем переработки нефти Компанией достиг 25,8 млн т, что на 1,3% выше квартал к кварталу. При этом, глубина переработки составила 73,6%, выход светлых нефтепродуктов – 56,4%. Объем переработки нефти Компанией за 2020 г. составил 104,0 млн т, что на 5,7% ниже аналогичного периода прошлого года. Глубина переработки выросла на 0,1 п.п., до 74,5%, выпуск светлых составил 57,1%.

Развитие НПЗ

Комсомольский НПЗ в ноябре 2020 г. провел техническое перевооружение установки первичной переработки нефти ЭЛОУ АВТ-2 мощностью 2,5 млн т в год. В ходе модернизации на двух колоннах установки была произведена замена внутренних устройств. Получаемая продукция служит сырьем для последующих вторичных процессов нефтепереработки. Проведенные мероприятия позволят увеличить выход светлых нефтепродуктов и производство топлив с улучшенными экологическими характеристиками.

Рязанская НПК в ноябре 2020 г. внедрила единую информационную систему по управлению качеством продукции. Новые технологические решения, реализованные на базе единого лабораторного комплекса, позволят оптимизировать контроль качества продукции. Автоматизация контроля качества сократит время принятия решений и повысит стабильность выпуска товарной продукции.

Саратовский НПЗ в ноябре 2020 г. приступил к выпуску дизтоплива с новой присадкой российского производства РН-ДЦП-2401. Новая присадка имеет высокие потребительские характеристики, которые по ряду показателей превосходят импортные аналоги. Присадка значительно улучшает показатель предельной температуры фильтруемости в межсезонном и зимнем дизельном топливе и сохраняет их эксплуатационные свойства в процессе хранения при низкой температуре.

Развитие производства катализаторов

Рязанская НПК в ноябре 2020 г. перевела очередную установку каталитического риформинга на катализатор собственного производства. Это уже четвертая установка каталитического риформинга «Рязанской НПК» из пяти, на которой российские катализаторы успешно заменили дорогостоящие импортные аналоги. Катализатор «Ангарского завода катализаторов и органического синтеза» имеет высокие характеристики по выходу катализата из углеводородного сырья, а также по стабильности эксплуатации.

В 4 кв. 2020 г. «Роснефть» приступила к промышленной эксплуатации катализатора гидроочистки собственного производства. Промышленная партия загружена в октябре 2020 г. на установке гидроочистки дизельного топлива 24/7-2бл. Рязанской НПК. Ранее катализатор производства «РН-Кат», специализированного предприятия «Роснефти», успешно прошел опытно-промышленные испытания на базе Уфимской группы НПЗ Компании. Это первый катализатор гидроочистки дизельных фракций для российской нефтеперерабатывающей отрасли, способный полностью заменить иностранные аналоги катализаторов гидроочистки для получения дизельного топлива Евро-5 с ультранизким содержанием серы менее 10 ppm.

Ученые научного института Компании «РН-ЦИР» в 2020 г. разработали инновационные катализаторы для получения зимних и арктических сортов дизельного топлива. Катализаторы созданы на основе благородных металлов, их ключевая особенность – возможность переработки высокосернистого сырья с получением топлив с ультранизким содержанием серы.

На опытно-промышленной установке НЗК в 4 кв. 2020 г. осуществлена наработка первой промышленной партии катализаторов изодепарафинизации дизтоплива, предназначенных для выработки на Куйбышевском НПЗ зимнего и арктического дизтоплива без применения депрессорных присадок.

Реализация нефти и нефтепродуктов

В 4 кв. 2020 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 23,8 млн т, что на 1,2% выше квартал к кварталу. В том числе 13,4 млн т, или 56,3% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья, было поставлено в восточном направлении. Объем экспорта нефти из России в страны дальнего зарубежья в 4 кв. 2020 г. составил 22,1 млн т, при этом доля поставок по контрактам от года и выше превышает 90% указанного объема. За 2020 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 109,1 млн т. Экспорт нефти из России в страны дальнего зарубежья за 2020 г. – 96,0 млн т.

В 4 кв. 2020 г. было реализовано 24,7 млн т нефтепродуктов, или на 2,5% выше квартал к кварталу. Экспорт нефтепродуктов из России составил 11,4 млн т, что на 20,0% выше квартал к кварталу. Доля поставок по контрактам от года и выше превысила 90% указанного объема. По итогам 2020 г. Компания реализовала 101,3 млн т нефтепродуктов, что на 9,6% ниже год к году. Реализация нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья за 2020 г. уменьшилась на 8,4% год к году и составила 58,7 млн т. Объем нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье из России в 2020 г., составил 46,0 млн т, реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке – 37,2 млн т, в странах СНГ – 3,5 млн т.

В 2020 г. Компания продолжила активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже, стабильно обеспечивая потребности внутреннего рынка РФ. В 4 кв. 2020 г. Компания перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на бирже в 3 раза.

За 2020 г. в территориальных водах РФ в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было поставлено 1 584 тыс. т бункерного топлива, в том числе 1 343 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы, полностью соответствующего требованиям MARPOL. Из этого объема более 46% пришлось на малосернистое остаточное судовое топливо RMLS 40 (621 тыс. т). В зарубежных портах реализовано 284 тыс. т судового топлива, из которых 130 тыс. т - судовое топливо с содержанием серы до 0,5%.

Розничный бизнес

По состоянию на конец 2020 г. розничная сеть Компании насчитывает 3 057 шт. АЗС/АЗК, в том числе 2 996 АЗС/АЗК на территории Российской Федерации.

В 2020 г. Компания обеспечила бесперебойную работу АЗС/АЗК при сохранении высоких стандартов обслуживания клиентов розничной сети. Предприняты все необходимые меры для сохранения здоровья персонала и клиентов АЗС/АЗК.

В 4 кв. 2020 г., несмотря на возобновление ряда ограничительных мер, связанных с распространением коронавирусной инфекции, розничный бизнес Компании

продемонстрировал стабильные результаты работы. Так, объем розничных продаж второй половины 2020 г. превысил показатель первого полугодия на 17%. Продолжена активная работа с корпоративными клиентами, объем реализации которым в 4 кв. 2020 г. практически достиг уровня 4 кв. 2019 г., предшествующего введению ограничительных мер.

По итогам 4 кв. 2020 г. реализованы мероприятия по внедрению и пилотированию таких сервисов как: установка почтоматов в партнёрстве с ОЗОН, на ряде МАЗК ВР реализован пилотный проект по бесконтактной мойке автомобиля (роботизированная мойка), в Московском регионе пилотируется востребованность сервиса по оказанию банковских и страховых услуг клиентам АЗК. В рамках развития форматов киоск при АЗС и кафе при АЗК в Московском регионе в 4 кв. 2020 г. реализован пилотный проект – введены в эксплуатацию семь объектов (киоски/магазин с кафе) под брендом «Зерно».

Также Компания последовательно развивает сервисы бесконтактной дистанционной оплаты как топлива, так и сопутствующих товаров через мобильные приложения Яндекс.Заправки, Яндекс.Навигатор и Яндекс.Карты. На конец 4 кв. 2020 г. к сервису бесконтактной оплаты топлива подключены порядка 1500 АЗС, сервис бесконтактной оплаты еды доступен на 50 МАЗК ВР. На конец 4 кв. 2020 г. выпущено 1,7 млн виртуальных карт лояльности, прирост к предыдущему кварталу составляет 20%.

В рамках развития розничного предложения фирменных топлив в 4 кв. 2020 г. началась реализация фирменного бензина Pulsar-95 в Хабаровском крае. По состоянию на конец года фирменные бензины Pulsar представлены в 33 регионах России на более чем 1100 АЗС.

В 4 кв. 2020 г. в рамках сотрудничества с ПАО «РусГидро» установлены две быстрые зарядные станции для электромобилей на АЗК «Роснефть» в г. Хабаровске.

Международная деятельность

В октябре 2020 г. Советом Директоров Nayara Energy Limited, владельцем 49,13% которой является «Роснефть», было принято финальное инвестиционное решение о реализации первой фазы проекта развития НПЗ Вадианар в Индии. Первый этап предполагает организацию производства нефтехимической продукции, в том числе строительство новых установок, позволяющих производить до 450 тыс. т полипропилена в год к 2023 г., и выход на индийский нефтехимический рынок.

Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания «Роснефть», начала поставки в Швейцарию двух новых сортов собственного полимерно-модифицированного битумного продукта (ПМБ) «Альфабит». Новые сорта ПМБ «Альфабит» обладают улучшенными эксплуатационными характеристиками, в том числе более высоким показателем упругого восстановления материала (на 30% выше показателей классических видов ПМБ), а также расширенным диапазоном пластичности для обеспечения устойчивости дорожного покрытия к колебаниям температуры.

Ключевые производственные показатели за 4 кв. и 12 мес. 2020 г.:

	4 кв. '20	3 кв. '20	изм. кв./кв.	4 кв. '19	изм. г./г.	2020 г.	2019 г.	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 048	4 898	3,1%	5 814	(13,2)%	5 186	5 791	(10,4)%
Добыча ЖУВ (млн т)	49,46	48,51	2,0%	58,03	(14,8)%	204,51	230,25	(11,2)%
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,08	14,96	7,5%	17,22	(6,6)%	62,83	66,95	(6,2)%
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 041	3 056	(0,5)%	2 223	36,8%	10 947	10 034	9,1%
2Д сейсмика (пог. км.)*	447	803	(44,3)%	726	(38,4)%	1 418	2 871	(50,6)%
3Д сейсмика (кв. км.)*	1 678	2 549	(34,2)%	1 578	6,3%	7 576	11 316	(33,1)%
Переработка нефти (млн т)	25,80	25,46	1,3%	28,33	(8,9)%	103,98	110,23	(5,7)%
На заводах РФ	23,05	22,52	2,4%	25,51	(9,6)%	93,01	100,10	(7,1)%
Вне РФ	2,75	2,94	(6,5)%	2,82	(2,5)%	10,97	10,13	8,3%
Глубина переработки	73,6%	75,7%	(2,1) п.п.	73,0%	0,6 п.п.	74,5%	74,4%	0,1 п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	22,25	21,76	2,3%	24,72	(10,0)%	90,01	96,78	(7,0)%
Бензин	3,36	3,70	(9,2)%	3,61	(6,9)%	13,30	15,13	(12,1)%
Нафта	1,37	1,25	9,6%	1,58	(13,3)%	5,67	5,62	0,9%
Дизельное топливо**	7,49	7,33	2,2%	8,23	(9,0)%	30,51	32,63	(6,5)%
Мазут	5,71	5,10	12,0%	6,49	(12,0)%	22,17	23,96	(7,5)%
Керосин	0,51	0,71	(28,2)%	0,72	(29,2)%	2,61	3,35	(22,1)%
Нефтехимическая продукция	0,41	0,29	41,4%	0,42	(2,4)%	1,52	1,54	(1,3)%
Прочие	3,40	3,38	0,6%	3,67	(7,4)%	14,23	14,55	(2,2)%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,87	3,06	(6,2)%	2,99	(4,0)%	11,40	10,68	6,7%
Выход светлых нефтепродуктов	56,4%	58,4%	(2,0) п.п.	56,7%	(0,3) п.п.	57,1%	57,6%	(0,5) п.п.
Реализация нефти (млн т)	27,4	26,7	2,5%	41,6	(34,1)%	120,6	155,0	(22,2)%
Страны дальнего зарубежья	23,8	23,5	1,2%	37,9	(37,2)%	109,1	140,7	(22,5)%
СНГ	2,4	1,9	25,5%	2,2	9,1%	6,3	8,7	(27,6)%

Внутренний рынок	1,2	1,3	(7,3)%	1,5	(20,0)%	5,2	5,6	(7,2)%
Реализация нефтепродуктов (млн т)	24,7	24,1	2,5%	29,5	(16,3)%	101,3	112,0	(9,6)%
Страны дальнего зарубежья	14,2	12,5	13,6%	18,0	(21,1)%	58,7	64,1	(8,4)%
СНГ	0,8	0,8	5,4%	0,8	(7,5)%	3,5	3,7	(5,4)%
Внутренний рынок	9,2	10,3	(10,7)%	10,3	(10,7)%	37,2	41,4	(10,1)%
Бункерное топливо	0,5	0,5	(5,2)%	0,4	9,3%	1,9	2,8	(32,1)%
Реализация продукции нефтехимии (млн т)	0,6	0,6	24,8%	0,7	(10,1)%	2,4	2,6	(7,7)%
Зарубежные страны	0,2	0,2	36,7%	0,3	(18,5)%	0,8	1,0	(20,0)%
Внутренний рынок	0,4	0,4	19,3%	0,4	(7,0)%	1,6	1,6	(0,7)%
Реализация газа (млрд куб. м)	15,28	13,18	15,9%	16,05	(4,8)%	56,43	61,77	(8,6)%

* 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. **Вице-президент –
руководитель Аппарата Компании**
3.2. **12 февраля 2021 года**

М.П.

Ю.И. Курилин