

**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: **13.11.2020.**

2. Содержание сообщения.

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 3 КВ. И 9 МЕС. 2020 Г.**

- **ДОБЫЧА ЖУВ ЗА 9 МЕС. 2020 Г. СОСТАВИЛА 4,19 МЛН БАРР. В СУТКИ НА ФОНЕ ВЫПОЛНЕНИЯ НОВОГО СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+**
- **ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. СОСТАВИЛА 46,75 МЛРД КУБ. М**
- **ПРОДОЛЖЕНИЕ РАЗВИТИЯ КЛЮЧЕВЫХ ДОБЫЧНЫХ ПРОЕКТОВ С АКЦЕНТОМ НА ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ В 3 КВ. 2020 Г. ВЫРОС НА 6,1% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 25,5 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ В 3 КВ. 2020 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 75,7%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ ВЫРОС ДО 58,4%**

Устойчивое развитие (ESG)

В 3 кв. 2020 г. Компания начала подготовку проекта Плана по углеродному менеджменту до 2035 г., который предоставит долгосрочную рамочную основу развития Компании в контексте низкоуглеродного развития экономики, включая управление климатическими рисками и определение возможностей, связанных с будущим спросом на энергию. 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.

Высокие стандарты в области экологической безопасности – неотъемлемая часть корпоративной культуры «Роснефти». В 3 кв. 2020 г. Компания начала испытания уникального биопрепарата для очистки северных морей от нефтяных загрязнений. Технология основана на использовании

природных психрофильных (холодолюбивых) микроорганизмов, которые используют углеводороды в качестве источника питания.

В 3 кв. 2020 г. «Роснефть» представила Публичную позицию в области прав человека и Декларацию в области соблюдения прав человека при взаимодействии с поставщиками товаров, работ, услуг. Компания уважает и неукоснительно соблюдает в своей деятельности права и свободы человека в соответствии с Всеобщей декларацией прав человека ООН, Социальной хартией российского бизнеса, общепризнанными нормами в области защиты прав и свобод человека, законодательством РФ и иных стран, в которых Компания ведет деятельность.

Здоровье сотрудников – абсолютный приоритет «Роснефти». В Компании действует единая система реагирования на угрозу пандемии. В рамках регулярного тестирования работников проведено более 560 тыс. тестов. По состоянию на конец октября 2020 г. закуплено более 29,3 млн единиц средств индивидуальной защиты, более 5,8 млн л дезинфицирующих средств для обработки офисов и рабочих мест, работает горячая линия психологической поддержки.

### Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов в 3 кв. 2020 г. составила 3,91 млн барр. в сутки (48,51 млн т), снизившись на 3,2% квартал к кварталу, на фоне более высокого уровня добычи в апреле 2020 г., до вступления в силу нового Соглашения ОПЕК+. Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2020 г. составила 4,19 млн барр. в сутки (155,0 млн т), снизившись на 10,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что обусловлено большим объемом сокращения добычи нефти в результате выполнения обязательств по новому Соглашению ОПЕК+ и последствиями пандемии COVID-19.

С целью выполнения обязательств в рамках нового Соглашения ОПЕК+ Компания последовательно использует инструменты, обеспечивающие эффективное управление фондом скважин: ограничение дебитов без консервации скважин, периодическую эксплуатацию скважин, оптимизацию программы ГТМ на действующем фонде. Выбранная стратегия позволяет гибко управлять производственным потенциалом и наращивать добычу в минимальные сроки, в случае необходимости. Так, после смягчения ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+ Компания оперативно восстановила часть производственных объемов, увеличив среднесуточную добычу уже в первых числах августа более, чем на 6% по сравнению с июлем.

Объем добычи газа в 3 кв. 2020 г. составил 14,96 млрд куб. м, снизившись на 1,3% по сравнению с предыдущим кварталом преимущественно в результате проведения планово-предупредительных ремонтов оборудования. Добыча газа за 9 мес. 2020 г. составила 46,75 млрд куб. м, что на 6,0% ниже аналогичного периода прошлого года. Основными причинами динамики показателя являются сокращение добычи попутного нефтяного газа вследствие ограничения добычи нефти в соответствии с новым Соглашением ОПЕК+ и снижения спроса на газ на фоне пандемии COVID-19.

В результате добыча углеводородов за 3 кв. 2020 г. составила 4,90 млн б.н.э. в сутки (60,8 млн т н.э.), снизившись на 3% квартал к кварталу. Объем добычи углеводородов за 9 мес. 2020 г. составил 5,23 млн б.н.э. в сутки (193,5 млн т н.э.), снизившись на 9,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

### Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении в 3 кв. 2020 г. составила более 3 млн м (+15,9% к уровню 2 кв. 2020 г.), достигнув по итогам 9 мес. 2020 г. уровня 7,9 млн м (+1,2% к аналогичному периоду прошлого года). Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%. В рамках реализации стратегии «Роснефть-2022»

Компания продолжает фокусироваться на строительстве высокотехнологичных скважин, которые обеспечивают более эффективную разработку залежей и повышение нефтеотдачи пласта по сравнению с бурением наклонно-направленных скважин.

В августе 2020 г. в «РН-Юганскнефтегаз» достигнут очередной рекорд по коммерческой скорости бурения горизонтальных скважин двухколонной конструкции: 15,698 тыс. м на станок/месяц. По сравнению с 2015 г. коммерческая скорость бурения возросла на 47%.

По итогам 9 мес. 2020 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин составило 1,8 тыс. ед. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин составило 1,2 тыс. ед., увеличившись на 1% к прошлому году. При этом доля таких скважин продолжает расти: по итогам 9 мес. 2020 г. она достигла 70% от общего количества новых введенных скважин, что на 14 п.п. больше год к году. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 9 мес. 2020 г. составило 775 единиц, а их доля от общего числа введенных за период скважин возросла до 43% (+9 п.п. к прошлому году). Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2,5 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

#### Внедрение современных технологий в добыче углеводородов

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 3 кв. 2020 г. на Верхнечонском нефтегазоконденсатном месторождении начаты опытно-промышленные работы по освоению трудноизвлекаемых запасов Преображенского горизонта, характеризующегося крайне низкой проницаемостью пласта (начальные извлекаемые запасы – более 28 млн т нефти). В августе 2020 г. запущены первые две скважины различной конструкции – с многозбойным заканчиванием и с горизонтальным заканчиванием с применением многостадийного гидроразрыва пласта. В процессе бурения применялся комплекс геофизических исследований скважин, позволяющий в реальном времени определять свойства и насыщение пласта и при необходимости корректировать направление бурения. Запускные дебиты скважин составили 113 и 51 т в сутки.

Специалистами «Роснефти» разработана технология обработки данных трехмерной сейсморазведки, которая открывает новые возможности для освоения трудноизвлекаемых запасов углеводородов. Новация помогает достоверно исследовать месторождения с карбонатными коллекторами, составляющими не менее 20% всех извлекаемых запасов Компании, и повысить эффективность бурения в среднем на 5% данной категории месторождений, а в перспективе также позволит увеличить объемы извлекаемых углеводородов. Технология уже активно применяется на Юрубчено-Тохомском и Куюмбинском месторождениях Компании в Восточной Сибири.

В рамках разработки Юрубчено-Тохомского месторождения Компания осваивает вендские и рифейские отложения, отличающиеся сложным геологическим строением. Пласты вендских отложений залегают на поверхности самых древних на планете продуктивных рифейских отложений, возраст которых составляет более 1 млрд лет. В августе 2020 г. вендские отложения были вскрыты эксплуатационной скважиной с запускным дебитом 149 т нефти в сутки.

Извлекаемая нефть сверхлегкая, содержит небольшое количество серы и сероводорода, смолы и парафинов.

В отчетном периоде было завершено строительство рекордной для рифейских отложений многозабойной скважины с четырьмя горизонтальными стволами. Общая протяженность скважины – 5 280 м, горизонтального участка – 2 220 м. Пусковой дебит нефти составил 281,5 т в сутки, что в разы превышает среднероссийские показатели новых скважин. Благодаря применению инновационного метода сейсмогеологического анализа, в ходе строительства достигнута 99% эффективность проходки бурения. Новый подход позволяет максимально точно спроектировать скважину, успешно спрогнозировать множественные тектонические разломы для оптимального заложения эксплуатационного фонда скважин.

### Развитие добычных проектов

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

В рамках реализации проекта по освоению Эргинского кластера начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка – ключевого актива кластера. На участке в конце августа 2020 г. состоялся запуск напорного нефтепровода до Приобского месторождения и стартовала отгрузка товарной нефти в трубопроводную систему «Транснефти». Продолжается эксплуатационное бурение на 10 кустовых площадках, строительство объектов инфраструктуры, внутрипромысловых трубопроводов и линий электропередач. За 9 мес. 2020 г. добыча на месторождениях кластера была увеличена на 1,1% год к году и достигла 15,2 млн барр. (2,1 млн т за период).

Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г. (с учетом Эргинского участка), в доле Компании за 9 мес. 2020 г. составила 14,54 млн т (393 тыс. барр. в сутки), что на 3,8% выше год к году. За 3 кв. 2020 г. добыча жидких углеводородов на этих проектах составила 4,87 млн т (392 тыс. барр. в сутки), их доля в общей добыче жидких углеводородов достигла 10%.

В рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера продолжается подготовка к запуску в 2020 г. Северо-Даниловского месторождения. С целью рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на месторождении был введен в эксплуатацию мобильный энергоцентр мощностью 4 МВт, который будет основным источником энергии до завершения строительства газотурбинной электростанции мощностью 31 МВт. После пуска электростанции месторождение полностью будет обеспечиваться электроэнергией, получаемой из ПНГ. Завершена сварка нефтепровода до Верхнечонского месторождения, ведутся подготовительные работы для гидравлических испытаний. Продолжаются работы по строительству кустовых площадок, объектов инфраструктуры и автодорог.

Компания продолжает эксплуатационное бурение, подготовительные и строительно-монтажные работы на Лодочном и Северо-Комсомольском месторождениях. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождениях за 9 мес. 2020 г. увеличилась на 38% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 7,5 млн барр. (1,02 млн т за период).

По проекту Роспан по итогам 3 кв. 2020 г. строительство ключевых объектов находится в завершающей стадии. По 1-му пусковому комплексу готовность составляет 96%, проводятся «холодные» пуско-наладочные работы без нагрузки. В ближайшее время планируется начало

выполнения пуско-наладочных работ «под нагрузкой». Первый газ с проекта планируется получить в 2020 г. Выход на проектную суточную мощность ожидается в 2021 г.

### Геологоразведка

За 9 мес. 2020 г. на суше РФ выполнено ~1 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и практически 4 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, завершены испытанием 79 поисково-разведочных скважин с успешностью 83,5%. На шельфе выполнены сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1,9 тыс. кв. км в акватории Карского и Охотского морей.

В результате геологоразведочных работ открыто 46 новых залежей и 6 новых месторождений с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 50 млн т н.э.

В конце сентября 2020 г. стартовала уникальная экспедиция в район островов Северной Земли для осуществления бурения малоглубинных (до 120 метров) стратиграфических скважин. Основной задачей проекта является отбор керна, который служит прямым источником геологической информации, необходимой для определения возраста, состава и условий формирования пород осадочного чехла изучаемых участков арктического шельфа. Данные исследования имеют большое научное значение, включая понимание геологического строения российской Арктики и оценку нефтегазового потенциала Северо-Карского бассейна.

### Переработка нефти

В 3 кв. 2020 г. объем переработки на российских НПЗ Компании составил 22,5 млн т нефти, что на 4,8% выше квартал к кварталу. За 9 мес. 2020 г. было переработано 70,0 млн т, что на 6,2% 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 3 кв. 2020 г. составил 2,9 млн т, что на 17,1% выше квартал к кварталу и объясняется, прежде всего, увеличением спроса на нефтепродукты в Германии после ослабления ограничительных мер, связанных с пандемией COVID-19. За 9 мес. 2020 г. на заводах в Германии было переработано 8,2 млн т, что на 14,2% больше год к году. Рост, главным образом, объясняется снижением переработки на НПЗ РСК Raffinerie GmbH в 2019 г. по причине наличия хлорорганических соединений в нефти, поставляемой по нефтепроводу «Дружба», а также проведения останочного ремонта на НПЗ РСК Raffinerie GmbH в аналогичном периоде 2019 г.

В результате в 3 кв. 2020 г. совокупный объем переработки нефти Компанией составил 25,5 млн т, что на 6,1% выше квартал к кварталу. При этом, глубина переработки увеличилась на 0,5 п.п., до 75,7%, выход светлых нефтепродуктов вырос на 2,1 п.п. и составил 58,4%. Объем переработки нефти Компанией за 9 мес. 2020 г. составил 78,2 млн т, что на 4,5% ниже аналогичного периода прошлого года.

### Реализация нефти и нефтепродуктов

За 9 мес. 2020 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 85,3 млн т, что на 17,0% ниже год к году. В 3 кв. 2020 г. этот показатель составил 23,5 млн т, в том числе поставки сырья в восточном направлении достигли 13,0 млн т, или 55,3% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья. Экспорт нефти из России в страны дальнего зарубежья за 9 мес. 2020 г.

составил 73,9 млн т, сократившись на 11,0% год к году. В 3 кв. 2020 г. объем экспорта нефти из России в страны дальнего зарубежья составил 21,7 млн т, при этом доля поставок по контрактам от года и выше составила около 90% указанного объема.

По итогам 9 мес. 2020 г. Компания реализовала 76,8 млн т нефтепродуктов, что на 6,9% ниже год к году, в том числе в 3 кв. 2020 г. было реализовано 24,1 млн т нефтепродуктов. Реализация нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья за 9 мес. 2020 г. уменьшилась на 3,0% год к году и составила 44,7 млн т. Объем нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье из России, достиг 34,6 млн т, увеличившись на 2,1% год к году. В том числе в 3 кв. 2020 г. было экспортировано 9,5 млн т нефтепродуктов, доля поставок по контрактам от года и выше превысила 90% указанного объема. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке за 9 мес. 2020 г. составила 28,0 млн т, в странах СНГ – 2,7 млн т.

Компания продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже, стабильно обеспечивая потребности внутреннего рынка РФ. В 3 кв. 2020 г. Компания перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на бирже в 3 раза. В сентябре 2020 г. дочернее общество Компании «РН-Бункер» начало реализацию на бирже судового топлива.

За 9 мес. 2020 г. в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было поставлено 1 209 тыс. т бункерного топлива, в том числе 1 031 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы, которое полностью соответствует требованиям MARPOL. Из этого объема более 47% (486 тыс. т) пришлось на малосернистое остаточное судовое топливо RMLS 40.

Производство битумных материалов на НПЗ «Роснефти» выросло на 11% (0,2 млн т) до 2,4 млн т за 9 мес. 2020 г. по сравнению с аналогичным периодом 2019 г.

В отчетном периоде Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания «Роснефть», начала выполнять заказы «в крыло» в аэропорту немецкого города Штутгарт.

### Розничный бизнес

В отчетном периоде Компания продолжила наращивать объемы продаж нефтепродуктов. В 3 кв. 2020 г. объем розничных продаж восстановился до уровня, предшествующего введению ограничительных мер, связанных с распространением коронавирусной инфекции, и превысил показатели 1 и 2 кв. 2020 г. на 14% и 28%, соответственно.

Все магазины и кафе при АЗК Компании продолжают работать в строгом соответствии с рекомендациями Роспотребнадзора по проведению профилактических и дезинфекционных мероприятий.

Для поддержания и развития продаж в условиях пандемии Компания постоянно развивает сервисы для соблюдения социального дистанцирования и минимизации контактов. Так, продолжается работа по развитию сервиса бесконтактной дистанционной оплаты топлива и сопутствующих товаров через мобильные приложения Яндекс.Заправки, Яндекс.Навигатор и Яндекс.Карты. Сервис доступен на 1 268 АЗК Компании в ключевых регионах присутствия, и в том числе на плавучих АЗС в Санкт-Петербурге. На конец 3 кв. 2020 г. выпущено 1,4 млн виртуальных карт лояльности, прирост к предыдущему кварталу составил 24%.

Реализован пилотный проект по установке на АЗК Компании терминалов выдачи заказов крупнейших интернет-магазинов в Московском регионе. Рассматривается возможность по тиражированию данного сервиса в других регионах присутствия розничного бизнеса Компании.

На конец отчетного квартала розничная сеть Компании насчитывала 3 056 шт. АЗС/АЗК, из которых 2 993 на территории 66 субъектов Российской Федерации.

### Ключевые производственные показатели за 3 кв. и 9 мес. 2020 г.:

	3 кв. 20	2 кв. 20	изм. кв./кв.	3 кв. 19	изм. г./г.	9 мес. 20	9 мес. 19	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	4 898	5 051	(3,0)%	5 740	(14,7)%	5 232	5 783	(9,5)%
Добыча ЖУВ (млн т)	48,51	49,56	(2,1)%	57,88	(16,2)%	155,05	172,21	(10,0)%
Добыча газа (млрд куб. м.)	14,96	15,16	(1,3)%	16,30	(8,2)%	46,75	49,73	(6,0)%
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 056	2 636	15,9%	2 627	16,3%	7 906	7 811	1,2%
2Д сейсмика (пог. км.)*	803	56	>100%	362	>100%	971	2 145	<100%
3Д сейсмика (кв. км.)*	2 549	837	>100%	3 978	(35,9)%	5 898	9 737	(39,4)%
Переработка нефти (млн т)	25,46	24,00	6,1%	30,07	(15,3)%	78,18	81,90	(4,5)%
На заводах РФ	22,52	21,49	4,8%	27,22	(17,3)%	69,96	74,59	(6,2)%
Вне РФ	2,94	2,51	17,1%	2,85	3,2%	8,22	7,31	12,4%
Глубина переработки	75,7%	75,2%	0,5 п.п.	75,4%	0,3 п.п.	74,8%	74,9%	(0,1) п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	21,76	20,93	4,0%	26,31	(17,3)%	67,76	72,06	(6,0)%
Бензин	3,70	2,66	39,1%	4,03	(8,2)%	9,94	11,52	(13,7)%
Нафта	1,25	1,44	(13,2)%	1,57	(20,4)%	4,30	4,04	6,4%
Дизельное топливо**	7,33	7,19	1,9%	8,82	(16,9)%	23,02	24,40	(5,7)%
Мазут	5,10	5,00	2,0%	6,28	(18,8)%	16,46	17,47	(5,8)%
Керосин	0,71	0,62	14,5%	1,01	(29,7)%	2,10	2,63	(20,2)%
Нефтехимическая продукция	0,29	0,39	(25,6)%	0,30	(3,3)%	1,11	1,12	(0,9)%
Прочие	3,38	3,63	(6,9)%	4,30	(21,4)%	10,83	10,88	(0,5)%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,06	2,54	20,5%	2,99	2,3%	8,53	7,69	10,9%
Выход светлых	58,4%	56,3%	2,1 п.п.	57,2%	1,2 п.п.	57,3%	57,9%	(0,6) п.п.

<b>нефтепродуктов</b>								
<b>Реализация нефти (млн т)</b>	<b>26,7</b>	<b>29,1</b>	<b>(8,2)%</b>	<b>39,1</b>	<b>(31,7)%</b>	<b>93,2</b>	<b>113,4</b>	<b>(17,8)%</b>
Страны дальнего зарубежья	23,5	25,8	(8,8)%	35,2	(33,2)%	85,3	102,8	(17,0)%
СНГ	1,9	2,0	(4,7)%	2,4	(20,8)%	3,9	6,5	(39,9)%
Внутренний рынок	1,3	1,3	0,0%	1,5	(13,3)%	4,0	4,1	(2,6)%
<b>Реализация нефтепродуктов (млн т)</b>	<b>24,1</b>	<b>24,3</b>	<b>(0,8)%</b>	<b>30,7</b>	<b>(21,5)%</b>	<b>76,8</b>	<b>82,5</b>	<b>(6,9)%</b>
Страны дальнего зарубежья	12,5	14,8	(15,5)%	17,4	(28,2)%	44,7	46,1	(3,0)%
СНГ	0,8	1,0	(20,0)%	0,9	(11,1)%	2,7	2,9	(6,9)%
Внутренний рынок	10,3	8,0	28,8%	11,6	(11,2)%	28,0	31,1	(10,0)%
Бункерное топливо	0,5	0,5	6,8%	0,8	(37,5)%	1,4	2,4	(41,7)%
<b>Реализация продукции нефтехимии (млн т)</b>	<b>0,6</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0%</b>	<b>1,8</b>	<b>1,9</b>	<b>(5,3)%</b>
Зарубежные страны	0,2	0,2	(9,9)%	0,2	(5,9)%	0,6	0,7	(14,3)%
Внутренний рынок	0,4	0,3	0,0%	0,3	0,0%	1,2	1,2	0,0%
<b>Реализация газа (млрд куб. м)</b>	<b>13,18</b>	<b>13,06</b>	<b>0,9%</b>	<b>15,05</b>	<b>(12,4)%</b>	<b>41,15</b>	<b>45,72</b>	<b>(10,0)%</b>

\* 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. 13 ноября 2020 года**

**М.П.**

**С.В. Грицкевич**