

**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/>,

<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **29.11.2023.**

2. Содержание сообщения.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 3 КВ. И 9 МЕС. 2023 Г. ПО
МСФО**

- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 9 МЕС. 2023 Г. СОСТАВИЛА 4,0 МЛН БАРР. В СУТКИ, ЧТО НА 3,9% ВЫШЕ ГОД К ГОДУ
- ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 9 МЕС. 2023 Г. ВЫРОСЛА НА 33,0%, ПРЕВЫСИВ 1,5 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA УВЕЛИЧИЛСЯ НА 19,3% ЗА 9 МЕС. 2023 Г. ДО 2 403 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, ЗА 9 МЕС. 2023 Г. ДОСТИГЛА 1 071 МЛРД РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 3 кв. и 9 мес. 2023 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

| | 9 мес. 2023 | 9 мес. 2022 | % изм. |
|--|------------------------------|----------------|-----------|
| | млрд руб. (за исключением %) | | |

| | | | |
|---|-------|-------|--------|
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий | 6 612 | 7 202 | (8,2)% |
| ЕБИТДА | 2 403 | 2 014 | 19,3% |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть» | 1 071 | 608* | 76,2% |
| Капитальные затраты | 909 | 822 | 10,6% |

Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«Результаты отчетного периода позволяют с уверенностью говорить об эффективности бизнес-модели Компании. Так, за 9 мес. 2023 г. объем добычи углеводородов был увеличен почти на 11% благодаря развитию действующих проектов и запуску новых. Повышение эффективности и контроль над расходами, включая снижение общехозяйственных и административных затрат и сохранение лидирующих позиций по удельным расходам на добычу, позволили нарастить показатель ЕБИТДА.

Вместе с тем, большое влияние на деятельность Компании оказывает постоянное изменение системы налогообложения отрасли. Непроработанное решение по сокращению демпфера спровоцировало кризис на внутреннем рынке топлива в августе – сентябре текущего года. А уже в октябре Минфином России были инициированы очередные изменения одного из базовых параметров налогообложения в нефтяной отрасли – порядка определения цены на нефть для налоговых целей.

В частности, предусмотрено экономически не обоснованное снижение прогнозных дифференциалов цены российской нефти к цене на нефть сорта Brent. При этом, продолжая применять для налогообложения нерелевантный для России ценовой индикатор (котировку Brent), финансовое ведомство игнорирует фундаментальные изменения условий работы нефтяной отрасли страны: формирование новых направлений поставок российской нефти и подходов к ее ценообразованию.

Также для налоговых целей предлагается использовать виртуальные затраты на фрахт для более не существующих маршрутов поставки российской нефти в Европу, без учета стоимости транспорта и других логистических издержек, затрат на страхование, конверсионных расходов, процентных платежей по привлеченным кредитам.

Еще одна инициатива, реализованная без проведения всестороннего анализа ее влияния и без обсуждения с отраслью, – дифференциация цен на газ для различных категорий промышленных потребителей на фоне роста налоговой нагрузки на отрасль. Принятые изменения приведут к разбалансированию рынка и созданию дефицита газа для социально значимых отраслей. Кроме того, рост НДС на газ (объем платежей в ближайшие три года вырастет

на 25%) приведёт к изъятию инвестиционного и оборотного ресурса из отрасли и снизит возможности поддержания уровней добычи в будущем.

Все это существенно затрудняет долгосрочное планирование инвестиций и дальнейшую реализацию уже начатых проектов.

С июля идет поступательное повышение ключевой ставки, что отрицательно сказывается на стоимости финансирования, как для Компании, так и её подрядчиков и поставщиков, что, в свою очередь, ведет к росту стоимости и сроков реализации проектов, а также влияет на прибыль, являющуюся базой для определения размера дивидендов. Это оказало влияние на финансовые показатели отчетного периода – за 9 мес. 2023 г. процентные расходы выросли на 15% – а отложенный эффект решений ЦБ РФ по ключевой ставке увеличит его в предстоящие периоды.

Должен также отметить постоянное усиление санкционного давления – практически в каждом раунде санкций вводятся ограничения, негативно влияющие на деятельность Компании. С начала усиления санкций Банком России так и не сформированы надежные маршруты исполнения трансграничных платежей в различных валютах, что затрудняет своевременное зачисление экспортной выручки.

Забота об интересах акционеров остается одним из наших ключевых приоритетов «Роснефти». 10 ноября Совет директоров рекомендовал промежуточные дивиденды в размере 30,77 рублей на акцию. В общей сложности на выплату дивидендов предлагается направить 326 млрд рублей, или 50% чистой прибыли за 1 пол. 2023 г., в полном соответствии с дивидендной политикой.»

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2023 г. составила 4,0 млн барр. в сутки, что на 3,9% выше год к году и преимущественно обусловлено возобновлением добычи на проекте «Сахалин-1». На фоне ограничения добычи нефти в РФ с марта 2023 г., объем добычи жидких углеводородов в 3 кв. 2023 г. составил 3,9 млн барр. в сутки, незначительно изменившись квартал к кварталу.

Добыча газа Компанией за 9 мес. 2023 г. увеличилась на 33,0% по сравнению с показателем за аналогичный период прошлого года, достигнув 1,5 млн б.н.э. в сутки. Рост показателя связан с наращиванием объемов производства на действующих проектах, а также запуском новых газовых проектов в Ямало-Ненецком автономном округе в 2022 г. В 3 кв. 2023 г. добыча газа составила 1,5 млн б.н.э. в сутки.

В результате добыча углеводородов Компанией за 9 мес. 2023 г. достигла 5,5 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 10,7% год к году. При этом в 3 кв. 2023 г. добыча углеводородов составила 5,4 млн б.н.э. в сутки.

Проходка в эксплуатационном бурении за 9 мес. 2023 г. составила 9,1 млн м, что на 7,0% больше год к году. В эксплуатацию введено 2,4 тыс. новых скважин, причем 71% из них – горизонтальные. Доля новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта составила 48%. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» за 9 мес. 2023 г. выполнено более 2,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,6 тыс. кв. км работ 3Д, проводится интерпретация полученных данных. Ведется бурение 5 скважин, завершены бурением 3 поисково-разведочные скважины, 8 скважин находятся на стадии испытаний.

В ходе опытно-промышленной разработки Пайяхского кластера за 9 мес. 2023 г. пробурено 34 тыс. м проходки, закончено бурением 11 эксплуатационных скважин. В рамках опытно-промышленной разработки Ичемминского и Байкаловского месторождений продолжается подготовка к бурению – ведутся работы по монтажу буровых установок. До конца 2023 г. планируется приступить к бурению первых скважин.

Компания продолжает строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север» и нефтяного терминала «Порт Бухта Север». Идет строительство складских перевалочных объектов Енисейского бассейна, проводятся работы по возведению гидротехнических сооружений, расширению береговой и причальной инфраструктуры.

В период летней навигации на объекты проекта доставлено более 850 тыс. т грузов по Северному морскому пути, Енисейскому и Обь-Иртышскому речным бассейнам. Всего за 9 мес. 2023 г. водным транспортом доставлено 1,1 млн т грузов.

Переработка

Объем переработки нефти в РФ за 9 мес. 2023 г. составил 65,8 млн т, превысив аналогичный показатель за 9 мес. 2022 г. на 3,3%. Выход светлых нефтепродуктов увеличился до 58,2%, глубина переработки нефти сохранилась на уровне 76,3%. В 3 кв. 2023 г. на заводах в РФ Компанией было переработано 21,7 млн т нефти, что на 0,9% выше квартал к кварталу.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению, и, в частности, обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, необходимыми для производства высококачественного моторного топлива. За

9 мес. 2023 г. произведено 900 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и катализаторов защитного слоя. Около 80% этого объема поставлено на НПЗ Компании, оставшийся объем – прочим российским потребителям. Также предприятия Компании произвели более 200 т катализаторов риформинга и около 130 т катализаторов и адсорбентов для установок производства водорода. Проведена реактивация (восстановление активности) 475 т регенерированных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

За 9 мес. 2023 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 31,2 млн т нефтепродуктов, из которых в 3 кв. 2023 г. – 11,4 млн т, что на 12,9% выше квартал к кварталу.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПБМТСБ). В 3 кв. 2023 г. Компания реализовала на бирже 2,25 млн т моторного топлива, что более чем в 2 раза выше норматива. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж бензина и дизельного топлива составила около 40%.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили динамику основных финансовых показателей деятельности «Роснефти».

Выручка** Компании за 9 мес. 2023 г. составила 6 612 млрд руб., что на 8,2% ниже год к году преимущественно в результате снижения цен на нефть. При этом выручка за 3 кв. 2023 г. увеличилась на 33,3% квартал к кварталу, достигнув 2 732 млрд руб.

Показатель EBITDA за 9 мес. 2023 г. составил 2 403 млрд руб., что на 19,3% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Лучшая динамика показателя EBITDA по сравнению с выручкой связана с контролем над расходами, увеличением объемов реализации в восточном направлении и повышением эффективности экспортных поставок. Показатель EBITDA за 3 кв. 2023 г. достиг 1 002 млрд руб. Рост показателя обусловлен динамикой выручки, а также снижением производственных и операционных расходов и общих и административных затрат. Удельные расходы на добычу углеводородов в отчетном квартале составили 2,5 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», за 9 мес. 2023 г. составила 1 071 млрд руб., что в 1,8 раза превышает уровень аналогичного периода прошлого года и преимущественно объясняется ростом EBITDA. Показатель за 3 кв. 2023 г. вырос до 467 млрд руб.

Капитальные затраты за 9 мес. 2023 г. составили 909 млрд руб., что на 10,6% выше год к году и обусловлено плановым выполнением работ в сегменте «Разведка и добыча». Показатель за 3 кв. 2023 г. составил 310 млрд руб.

Свободный денежный поток за 9 мес. 2023 г. составил 1 157 млрд руб., что на 50,1% выше год к году. В том числе показатель за 3 кв. 2023 г. достиг 723 млрд руб.

ESG

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход».

«Роснефть» последовательно развивает систему управления целостностью производственных объектов и оборудования в целях достижения нулевой аварийности к 2030 г. или ранее. За 9 мес. 2023 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (происшествия первого уровня, PSER-1), снизилась на 38% по сравнению с 9 мес. 2022 г., частота промышленных происшествий второго уровня (PSER-2) – на 36%.

За 9 мес. 2023 г. на объектах Компании не зафиксировано ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин. В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов проводятся мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В рамках Программы по ликвидации экологического «исторического наследия» за 9 мес. 2023 г. рекультивировано более 60 гектаров загрязненных земель «исторического наследия».

* Скорректировано с учетом распределения окончательной цены приобретения ООО «Ангаранефть».

** Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

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. **И.о. директора Департамента
корпоративного управления**

А.В. Конограй

3.2. **29 ноября 2023 года**