

**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: **29.08.2024.**

2. Содержание сообщения

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 1 ПОЛ. 2024 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 ПОЛ. 2024 Г. СОСТАВИЛА 131,3 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 ПОЛ. 2024 Г. – 92,8 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА В 1 ПОЛ. 2024 Г. – 46,8 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA В 1 ПОЛ. 2024 Г. СОСТАВИЛ 1 650 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», В 1 ПОЛ. 2024 Г. СОСТАВИЛА 773 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ЗА 1 ПОЛ. 2024 Г. – 700 МЛРД РУБ.
- СООТНОШЕНИЕ ЧИСТОГО ДОЛГА К EBITDA НА КОНЕЦ 1 ПОЛ. 2024 Г. СОСТАВИЛО МЕНЕЕ 1X
- УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ДОБЫЧУ В 1 ПОЛ. 2024 Г. СОСТАВИЛИ 2,7 ДОЛЛ. / БАРР. Н. Э.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 1 пол. 2024 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	1 пол. 2024	1 пол. 2023	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 174	3 880*	33,4%
ЕБИТДА	1 650	1 401	17,8%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	773	609**	26,9%
Капитальные затраты	696	599	16,2%
Скорректированный свободный денежный поток	700	434	61,3%

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 1 пол. 2024 г. составила 92,8 млн т (3 796 тыс. барр./сут). Динамика показателя, прежде всего, обусловлена ограничением добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией за 1 пол. 2024 г. составила 46,8 млрд куб. м (1 566 тыс. барр.н.э./сут). Более трети добычи газа Компанией обеспечивают новые проекты в Ямало-Ненецком автономном округе, введенные в 2022 г.

В результате добыча углеводородов Компанией в 1 пол. 2024 г. составила 131,3 млн т н.э. (5 362 тыс. барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 пол. 2024 г. превысила 5,9 млн м, в эксплуатацию введено более 1,4 тыс. новых скважин, 71% из них – горизонтальные.

На суше РФ в 1 пол. 2024 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 4,7 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытаниями 15 поисково-разведочных скважин с успешностью 87%.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 1 пол. 2024 г. выполнено 0,7 тыс. пог. км сейморазведочных работ 2Д и 0,6 тыс. кв. км работ 3Д. Успешно завершена испытаниями 1 скважина, закончено бурением 2 скважины, еще на 2 скважинах проводятся испытания.

Продолжается опытно-промышленная разработка Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: проходка в эксплуатационном бурении в 1 пол. 2024 г. составила 42 тыс. м, закончено бурением 6 эксплуатационных скважин.

Ведутся работы на магистральном нефтепроводе «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец 1 пол. 2024 г. произведен монтаж более 65 тыс. свай, сварено более 280 км трубопровода, включая двухтрубный участок длиной 78 км. Выполнена укладка основной нитки перехода нефтепровода через реку Енисей, завершаются работы по обратной засыпке траншеи, начаты дноуглубительные работы для прокладки резервной нитки.

Компания выполнила большую часть работ на двух грузовых, а также одном причале для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север», продолжает строительство нефтеналивного причала, ведет работы по строительству приемо-сдаточного пункта нефти. Идет строительство логистической инфраструктуры, возведение гидротехнических сооружений, берегоукрепление, расширение береговой и причальной инфраструктуры.

Компания завершила зимне-весенний завоз грузов – на производственные объекты проекта по Северном морскому пути и зимним дорогам было доставлено свыше 830 тыс. т материалов и оборудования. По сравнению с прошлым периодом объем завезенных грузов вырос на 32%.

Переработка

Объем переработки нефти в РФ в 1 пол. 2024 г. составил 40,9 млн т.

Компания продолжает систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению. Так, в частности, «Роснефть» обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, которые необходимы для производства высококачественного моторного топлива. В 1 пол. 2024 г. произведено 1 130 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели более 100 т катализаторов риформинга бензинов и 185 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов. Проведена регенерация 630 т закоксованных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 1 пол. 2024 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 21,6 млн т нефтепродуктов, в том числе 6,4 млн т бензина и 8,8 млн т дизельного топлива.

Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПБМТСБ). В 1 пол. 2024 г. «Роснефть» реализовала на бирже 5,0 млн т бензина и дизельного топлива, что в 2 раза выше норматива. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж бензина и дизельного топлива составила 38%.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили динамику основных финансовых показателей Компании.

Выручка*** Компании в 1 пол. 2024 г. составила 5 174 млрд руб., увеличившись на 33,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Показатель EBITDA достиг 1 650 млрд руб., что на 17,8% выше год к году. Маржа EBITDA составила 32%. Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 пол. 2024 г. составило 0,96х.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 1 пол. 2024 г. составили 2,7 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 пол. 2024 г. выросла до 773 млрд руб., увеличившись на 26,9% в основном в результате роста EBITDA.

Капитальные затраты в 1 пол. 2024 г. составили 696 млрд руб., что на 16,2% выше год к году и обусловлено плановой реализацией работ в сегменте «Разведка и добыча». При этом свободный денежный поток**** в отчетном периоде достиг 700 млрд руб., что на 61,3% выше, чем в 1 пол. 2023 г.

На фоне высокого уровня процентных ставок Компания принимает меры по сокращению долговой нагрузки в рублях.

Помимо роста процентных ставок, негативное влияние на показатели Компании оказывает опережающий рост тарифов естественных монополий. В частности, с 2020 г. увеличение тарифа на перевозки грузов по железной дороге превысило темпы инфляции на 17%.

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» применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной рабочей среды и сведения к минимуму риска производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. В 1 пол. 2024 г. при сохранении общей частоты травматизма (LTIF) показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 34%.

В 1 пол. 2024 г. на объектах Компании не допущено ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин. В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов велись мероприятия по замене промышленных трубопроводов.

В рамках программы по ликвидации экологического «исторического наследия» в 1 пол. 2024 г. переработано более 30 тыс. т нефтесодержащих отходов «исторического наследия».

Активное внедрение принципов циркулярной экономики – одно из стратегических направлений развития Компании. В апреле 2024 г. «Роснефть» возглавила рейтинг крупнейшего российского некредитного рейтингового агентства RAEX по управлению отходами среди 160 российских компаний. Лидерство Компании было подтверждено на основании качества корпоративных политик и программ в области управления отходами, валовых и удельных показателей образования отходов, а также доли их повторного использования.

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

«Несмотря на внешнее давление и вызовы в виде ограничений по добыче в рамках соглашения ОПЕК+, опережающего роста тарифов естественных монополий, увеличения налоговой нагрузки и процентных ставок, Компания, благодаря высокому уровню операционной эффективности, продолжает демонстрировать сильные финансовые результаты.»

В 1 пол. 2024 г. основные финансовые показатели «Роснефти» – выручка, EBITDA, чистая прибыль, денежный поток – продемонстрировали стабильность. При этом удельные затраты на добычу углеводородов остались на низком уровне в 2,7 долл./барр. н. э. Будучи крупнейшим налогоплательщиком страны, «Роснефть» по итогам 1 пол. 2024 г. обеспечила уплату 2,8 трлн руб. налогов.»

Продолжающийся рост налоговой нагрузки оказывает негативное влияние на нефтяную отрасль. Ее высокий уровень подтверждается расчетами по данным ФНС России и Минфина России – за 2019-2023 гг. налоговая нагрузка в нефтяной отрасли составила 75%. Для сравнения, нагрузка в других отраслях за аналогичный периодкратно ниже: в банковском секторе – 27%,

в горнорудной и металлургической отрасли – 35%, в добыче алмазов и драг металлов – 31%, в газовой отрасли – 62%.

Такой уровень налоговой нагрузки разрушает саму экономическую модель функционирования отрасли и нарушает права инвесторов, в том числе акционеров-физических лиц, число которых у «Роснефти» превышает 1,3 млн чел.

В интересах наших акционеров и в полном соответствии с дивидендной политикой в августе 2024 г. Компания завершила выплату утвержденных годовым собранием акционеров итоговых дивидендов в сумме более 307 млрд руб. (29,01 руб. на акцию). Суммарный размер дивидендов за 2023 г. – 59,78 руб. на акцию или 634 млрд руб. – стал рекордным в истории Компании».

* Скорректирована на эффект роялти в проекте «Сахалин-1».

** Пересмотрена в связи с завершением распределения цены приобретений 2022-2023 гг. в 2023 г.

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

**** Скорректирован на предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти, включая начисленные процентные платежи по ним, нетто изменение операций дочерних банков, а также операции с торговыми ценными бумагами.

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

А.В. Конограй

3.2. 29 августа 2024 года