

**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: **30.05.2024.**

2. Содержание сообщения

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

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 66,6 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 47,1 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 23,7 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВITDA СОСТАВИЛ 857 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ» – 399 МЛРД РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕВITDA НА КОНЕЦ 1 КВ. 2024 Г. – 1,0X
- УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ДОБЫЧУ СОХРАНЕНЫ НА УРОВНЕ 2,6 ДОЛЛ./ БАРР. Н. Э.

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

	1 кв. 2024	4 кв. 2023	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 594	2 551	1,7%
ЕБИТДА	857	602	42,4%
Чистая прибыль	486	252	92,8%
в том числе относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	399	191*	>100%
Капитальные затраты	269	388	(30,7)%
Скорректированный свободный денежный поток	316	270	17,0%

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

«В отчетном квартале, несмотря на волатильность рыночных цен и усиление внешнего давления, включая новые санкционные ограничения со стороны недружественных стран, а также влияние соглашения ОПЕК+ на производственные показатели, «Роснефть» добилась роста основных финансовых показателей: выручки, ЕБИТДА, чистой прибыли, свободного денежного потока. Контроль над расходами остается нашим неизменным приоритетом – в 1 кв. 2024 г. удельные затраты на добычу углеводородов сохранились на уровне 2,6 долл./барр.н.э.

В то же время высокие процентные ставки и ограниченный объем доступной ликвидности на финансовом рынке страны оказывают давление на финансовые показатели, что вынуждает Компанию осуществлять переход к заимствованиям в альтернативных валютах. Сложившиеся на российском рынке условия уже привели к существенному увеличению стоимости долга – так, в 1 кв. 2024 г. среднеквартальная стоимость обслуживания долга Компании достигла максимального в 21-ом веке значения. Увеличение стоимости финансирования ведет к росту сроков реализации и окупаемости проектов, а также негативно влияет на прибыль, являющуюся базой для определения размера дивидендов.

Нефтяная отрасль вносит основной вклад в формирование доходов федерального бюджета. Так, в январе-апреле 2024 г. объем поступлений нефтяных доходов удвоился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, достигнув 3,3 трлн руб.

Компания, как крупнейший налогоплательщик страны и лидер отрасли, ведет работу с Правительством РФ по вопросу стабилизации налогового режима с целью сохранения доходности акционеров, включая государство. «Роснефть» сформулировала свои предложения по оптимизации отраслевой налоговой нагрузки, самой высокой среди отраслей российской экономики, размер которой негативно влияет на возможности ее развития.

Забота об интересах акционеров – всегда в фокусе внимания «Роснефти». 23 мая Совет директоров дал рекомендацию Общему собранию акционеров принять решение о выплате итоговых дивидендов в размере 29,01 руб. на акцию, что соответствует сумме в 307 млрд руб.».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча углеводородов Компанией в 1 кв. 2024 г. составила 66,6 млн т н.э. (5 435 тыс. барр.н.э./сут), в том числе добыча жидких углеводородов – 47,1 млн т (3 848 тыс. барр./сут).

Добыча газа Компанией 1 кв. 2024 г. составила 23,7 млрд куб. м. (1 587 тыс. барр.н.э./сут). Более трети добычи газа Компанией обеспечивают новые проекты в Ямало-Ненецком автономном округе, введенные в 2022 г.

Проходка в эксплуатационном бурении 1 кв. 2024 г. составила 2,8 млн м, в эксплуатацию введено 697 новых скважин, 72% из них – горизонтальные.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 1 кв. 2024 г. выполнено 0,7 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 0,4 тыс. кв. км работ 3Д. Закончено бурением 3 скважины, проводятся испытания 2 скважин и подготовка к испытанию еще 3 скважин.

Продолжается опытно-промышленная разработка Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: проходка в эксплуатационном бурении в 1 кв. 2024 г. составила порядка 16 тыс. м, закончено бурением 3 эксплуатационных скважины.

Ведутся работы на магистральном нефтепроводе «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец 1 кв. 2024 г. произведен монтаж более 61 тыс. свай, сварено более 250 км трубы. Выполняется сооружение подводного перехода нефтепровода – смонтирован и испытан участок в русловой части реки «Енисей».

Идет строительство логистической инфраструктуры, проводятся работы по возведению гидротехнических сооружений, берегоукреплению, расширению береговой и причальной инфраструктуры. В отчетном квартале Компания приступила к строительству нефтеналивного причала на терминале «Порт «Бухта Север». В рамках строительства будет изготовлено около 400 крупногабаритных свай диаметром свыше 2,5 м и общим весом более 100 тыс. т.

Переработка

Объем переработки нефти в РФ в 1 кв. 2024 г. составил 19,9 млн т. Определенное снижение объема переработки обусловлено необходимостью проведения ремонтных работ на НПЗ, связанных с форс-мажорными обстоятельствами. Глубина переработки нефти выросла до 77,0%, выход светлых нефтепродуктов – до 59,1%.

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 кв. 2024 г. произведено более 600 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 70 т катализаторов риформинга бензинов и около 90 т катализаторов и адсорбентов для установок производства водорода. Проведена регенерация более 350 т закоксованных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 1 кв. 2024 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 10,6 млн т нефтепродуктов, в том числе 3,1 млн т бензина и 4,3 млн т дизельного топлива.

Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПБМТСБ). В 1 кв. 2024 г. «Роснефть» реализовала на бирже 2,2 млн т бензина и дизельного топлива, что более чем в 2 раза выше норматива. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж бензина и дизельного топлива составила 35%.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили

динамику основных финансовых показателей Компании. Выручка** в 1 кв. 2024 г. составила 2 594 млрд руб., показатель EBITDA достиг 857 млрд руб.

Удельные расходы на добычу углеводородов в отчетном периоде сохранились на уровне в 2,6 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 кв. 2024 г. выросла до 399 млрд руб., что в основном объясняется ростом EBITDA.

Капитальные затраты в 1 кв. 2024 г. составили 269 млрд руб., что обусловлено плановой реализацией работ в сегменте «Разведка и добыча». При этом скорректированный свободный денежный поток*** в отчетном периоде достиг 316 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 кв. 2024 г. составило 1,0х.

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 кв. 2024 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился почти на 70% год к году, а общая частота травматизма (LTIF) снизилась на 3%.

В 1 кв. 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 промысловых трубопроводов.

В феврале 2024 г. «Роснефть» презентовала новую программу по изучению и сохранению видов-биоиндикаторов арктического региона. Исследования пройдут в период с 2024 по 2027 гг. на севере Красноярского края. В ходе организованных «Роснефтью» экспедиций специалисты ведущих научных организаций России впервые проведут авиаучет белых медведей Карского моря, мониторинг дикого северного оленя и изучат рыб устья реки Енисей, а также построят карты экологической чувствительности берегов Енисейского залива и прилегающей акватории Карского моря, проверив места гнездования ценных видов птиц. Информация о популяциях животных позволит ученым

сделать выводы о состоянии их сред обитания и разработать меры по сохранению биоразнообразия арктического региона.

* Скорректировано с учетом завершения распределения цены приобретений 2022–2023 гг.

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

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

А.В. Конограй

3.2. **30 мая 2024 года**