

**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».**

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://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emid=7706107510.](https://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emid=7706107510)

1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение: **31.03.2026.**

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг:

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 12 МЕС. 2025 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ – 246,6 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 181,1 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 79,6 МЛРД КУБ. М
- ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО КАТЕГОРИИ 2P PRMS – 11,5 МЛРД Т Н.Э., ВОСПОЛНЕНИЕ – 122%, ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ – 49 ЛЕТ
- ВЫРУЧКА – 8 236 МЛРД РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA – 2 173 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК – 700 МЛРД РУБ.
- КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ – 1 360 МЛРД РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 12 мес. 2025 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	12 мес. 2025	12 мес. 2024	% изм.
	млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 236	10 139	(18,8)%
ЕБИТДА	2 173	3 029	(28,3)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	293	1 084	(73,0)%
Капитальные затраты	1 360	1 442	(5,7)%
Скорректированный свободный денежный поток	700	1 295	(45,9)%

Комментируя результаты за 12 мес. 2025 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В 2025 году российская нефтяная отрасль оказалась в эпицентре «идеального шторма», возникшего на стыке неблагоприятной рыночной конъюнктуры, строгих макроэкономических условий внутреннего рынка и агрессивной геополитической среды.

Несмотря на эти вызовы, отрасль продолжает играть ведущую роль в обеспечении социально-экономического развития и доходов российского бюджета. Ее вклад формируется не только за счет НДС и НДД, но и прочих фискальных платежей нефтяных компаний (налога на прибыль, акцизов на нефтепродукты, налога на имущество и др.), а также через широкий спектр поступлений от смежных отраслей (металлургия, машиностроение, нефтесервис, строительство, транспорт, производство электроэнергии и др.). Помимо этого, существенной статьей доходов бюджета РФ являются НДФЛ и страховые взносы работников, занятых в нефтяной и смежных отраслях, а также дивиденды компаний нефтегазового сектора. Совокупный вклад нефтяной отрасли в бюджетную обеспеченность в 2 раза выше показателя нефтегазовых доходов, рассчитываемого Минфином.

В условиях дефицита рублевой ликвидности отрасль по сути субсидирует внутренний рынок за счет иностранной валюты, что поддерживает стабильность курса рубля и является фактором сдерживания инфляции.

Стратегическая значимость отрасли делает ее основной мишенью санкционного давления: против крупнейших нефтяных компаний введены блокирующие санкции США, растет давление европейских стран, включая эмбарго и механизм «потолка цен». Системный прессинг ключевых покупателей российских энергоносителей реализуется через санкции против

танкерного флота и массовые отказы в страховании судов, что привело к росту страховых премий в десятки раз. Ситуация усугубляется возросшими рисками задержания или прямого силового захвата судов. В марте 2026 г. ставки фрахта для перевозки российской нефти из Балтийского моря в Индию превысили 20 долл./барр. Это означает десятикратный рост логистических издержек по сравнению с началом 2022 г., когда доставка на традиционные европейские рынки стоила около 2 долл./барр.

Отдельно отмечу блокировку трансграничных платежей, поскольку санкционно устойчивая система международных расчетов Банком России так и не создана, а поиск решений для осуществления внешнеторговых расчетов обеспечивается российскими экспортёрами и их контрагентами самостоятельно. Это привело к многократному росту совокупных издержек на проведение платежей и конвертацию по сравнению с докризисным уровнем.

Наряду с финансовыми, логистическими и технологическими барьерами, работу отрасли дестабилизируют террористические атаки на объекты нефтяной инфраструктуры: НПЗ, хранилища, АЗС, терминалы, нефтепроводы.

Сложившаяся рыночная и геополитическая конъюнктура существенно повлияла на финансовые показатели Компании в отчетном году. Падение цен на нефть, расширение дисконтов, ограничение добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также систематические ограничения со стороны «Транснефти» на прием сырья в трубопроводную систему в сочетании с укреплением национальной валюты привели к сокращению выручки от реализации. Опережающий инфляцию рост тарифов естественных монополий, усложнение трансграничных расчетов и логистики увеличили расходы, что негативно сказалось на показателе EBITDA за 2025 г.

Нельзя не отметить экстремально высокую ключевую ставку Банка России: ее средний уровень в 2025 г. превысил 19%. Это привело к ощутимому росту расходов на обслуживание долга, которые в отчетном году более чем в 4 раза превысили значение 2020 г. при сопоставимом размере чистого долга. Дополнительное давление на показатель чистой прибыли оказало повышение ставки налога. При этом в 4 кв. 2025 г. Компании, в отличие от других игроков сектора, не пришлось признавать существенных убытков после введения блокирующих санкций США благодаря взвешенным управленческим решениям по заблаговременной минимизации присутствия в недружественных юрисдикциях.

В текущем году конъюнктура остается очень волатильной. После двух месяцев умеренно низких цен нефтяной рынок резко отреагировал на

эскалацию конфликта между США и Ираном и связанную с ним фактическую блокаду Ормузского пролива. При этом нельзя переоценивать эффект текущего роста цен на доходы нефтяной отрасли, который в значительной мере нивелируется ростом издержек на фрахт, страхование и конвертацию валют. Текущими бенефициарами от скачка цен на нефть являются, в первую очередь, логистические, транспортные, страховые компании и кредитные организации.

В сложившихся условиях Компания уделяет особое внимание повышению эффективности своей деятельности и оптимизации затрат. Ведется непрерывный мониторинг и ранжирование портфеля проектов. В отчетном году объем капитальных затрат был незначительно сокращен, при этом Компания продолжила генерировать свободный денежный поток. Показатель свободного денежного потока остается положительным 22 квартала подряд.

Бизнес-план «Роснефти» на 2026 г. основан на консервативных макроэкономических предпосылках, включая цену на нефть в 45 долл./барр., и предусматривает снижение долговой нагрузки при отсутствии новых привлечений.

Несмотря на негативный внешний фон, интересы акционеров остаются одним из наших главных приоритетов – «Роснефть» непрерывно выплачивает дивиденды с 1999 г. Собрание акционеров в конце 2025 г. утвердило промежуточные дивиденды по итогам работы за 1 пол. 2025 г. в размере 11,56 руб. на акцию. Отмечу, что за последний год число наших акционеров выросло почти на 170 тыс. до 1,67 млн человек».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 2025 г. составила 181,1 млн т (3,69 млн барр./сут), в том числе в 4 кв. 2025 г. – 46,4 млн т (+2,2% кв./кв.). Динамика показателя обусловлена изменением квоты добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией в 2025 г. составила 79,6 млрд куб. м (1,33 млн барр.н.э./сут), в том числе в 4 кв. 2025 г. – 21,3 млрд куб. м. (+12,4% кв./кв.). Динамика показателя обусловлена проведением планово-предупредительных ремонтов на ключевых активах. Основной задачей Компании на ближайшую перспективу является поддержание добычи газа на текущем уровне.

В результате добыча углеводородов Компанией в 2025 г. составила 246,6 млн т н.э. (5,02 млн барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении в 2025 г. превысила 11,8 млн м, в эксплуатацию введено около 3 тыс. новых скважин, 74% из них – горизонтальные.

На суше РФ в 2025 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 3,7 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытанием 49 поисково-разведочных скважин с успешностью 90%.

Высокая эффективность геологоразведочных работ позволила Компании в 2025 г. открыть 6 месторождений и 112 новых залежей углеводородов с запасами в 0,3 млрд т н.э. категории АВ1С1+В2С2. В результате запасы углеводородов «Роснефти» по российской классификации на конец 2025 г. составили 21,7 млрд т н.э. (категория АВ1С1+В2С2).

По результатам проведения аудита запасов по международной классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) запасы углеводородов Компании по категории 2Р составили 11,5 млрд т н.э. Восполнение добычи приростом 2Р запасов составило 122%, обеспеченность – 49 лет.

Переработка

Объем переработки нефти в РФ в 2025 г. составил 75,7 млн т. Снижение объемов переработки обусловлено проведением ремонтно-восстановительных работ, а также оптимизацией загрузки НПЗ с учетом ценовой конъюнктуры, логистических ограничений и спроса.

«Роснефть» проводит непрерывную работу по поддержанию высокой степени надежности нефтеперерабатывающих активов. В частности, Компания обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, необходимыми для производства высококачественного моторного топлива. В 2025 г. произведено более 2 200 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 140 т катализаторов риформинга бензинов и более 250 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 2025 г. на внутренний рынок поставлено 40,3 млн т нефтепродуктов, в том числе 12,3 млн т бензина и 16,4 млн т дизельного топлива.

«Роснефть» продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. В отчетном году на бирже реализовано 9,4 млн т бензина и дизельного топлива, доля продаж Компании в общих биржевых продажах этих нефтепродуктов превысила 30%.

Финансовые показатели

На фоне снижения цен на нефть и укрепления курса рубля выручка* Компании в 2025 г. сократилась на 18,8% год к году, составив 8 236 млрд руб. При этом темп снижения затрат и расходов был меньше, чем у выручки, в том числе из-за ценового давления, обусловленного опережающей инфляцией индексацией тарифов естественных монополий. В результате показатель EBITDA в 2025 г. сократился до 2 173 млрд руб. Маржа EBITDA составила 26%.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 2025 г. составила 293 млрд руб. Существенное отрицательное влияние на размер показателя продолжает оказывать высокий уровень ключевой ставки ЦБ РФ. Помимо этого, на динамику показателя в отчетном периоде негативно повлияли рост ставки налога на прибыль, неденежные и разовые факторы.

Капитальные затраты в 2025 г. составили 1 360 млрд руб., что на 5,7% ниже год к году и обусловлено плановой реализацией инвестиционной программы, прежде всего, на активах сегмента «Разведка и добыча» на основе строгого ранжирования и оптимизации портфеля инвестиционных проектов. При этом свободный денежный поток в отчетном периоде составил 700 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 2025 г. составило 1,5х и продолжает сохраняться на уровне существенно ниже минимального ковенантного значения в соответствии с кредитными соглашениями.

ESG

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030».

«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 2025 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 18%.

В результате проведения мероприятий по предотвращению аварий на предприятиях Компании уменьшилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. В частности, в 2025 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями первого уровня (PSER-1), снизилась на 50% по сравнению с 2024 г.

«Роснефть» вносит значительный вклад в сохранение природных ресурсов. В 2025 г. сотрудники предприятий Компании в ходе лесовосстановительных мероприятий высадили 8,1 млн саженцев деревьев различных пород, а за последние пять лет – почти 46 млн.

В рамках реализации Программы ликвидации экологического «исторического наследия» в 2025 г. площадь загрязненных земель «исторического наследия» сокращена на 15%, а масса нефтесодержащих отходов «исторического наследия» – на 33%.

В 2025 г. «Роснефть» подтвердила лидирующие позиции в области устойчивого развития в российской и международной нефтегазовой отрасли. Так, международное агентство World Benchmarking Alliance признало «Роснефть» лучшей российской нефтегазовой компанией в четырех рейтингах, посвященных справедливому энергетическому переходу, социальным инициативам и гендерному равенству, в рамках оценки деятельности 2 000 крупнейших мировых компаний.

Крупнейшее международное инвестиционно-консалтинговое агентство Institutional Shareholder Services также высоко оценило деятельность «Роснефти» в области охраны окружающей среды, включив Компанию в группу лидеров экологического рейтинга. Крупнейшее российское некредитное рейтинговое агентство RAEX присвоило «Роснефти» ESG-рейтинг очень высокого уровня «AA».

По итогам ежегодного пересмотра Московская биржа включила бумаги Компании в новые базы расчета индексов в области устойчивого развития, в том числе в индекс климатической устойчивости нефинансовых компаний, индекс МосБиржи-RAEX ESG сбалансированный и группу Индексов Мосбиржи – РСПП.

* 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.

2.2. В случае если событие (действие) имеет отношение к третьему лицу - полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) или фамилия, имя, отчество (при наличии) указанного лица:

Не применимо.

2.3. В случае если событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления (уполномоченным должностным лицом) эмитента или третьего лица, - наименование уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица), дата принятия и содержание принятого решения, а если решение принято коллегиальным органом управления эмитента или третьего лица – также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего лица:

Не применимо.

2.4. В случае если событие (действие) может оказать существенное влияние на стоимость или котировки ценных бумаг эмитента - идентификационные признаки ценных бумаг:

Акции обыкновенные именные бездокументарные.

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его регистрации:

1-02-00122-А от 29.09.2005.

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN):

RU000A0J2Q06.

Международный код классификации финансовых инструментов (CFI):

ESVXFR.

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а если событие наступает в отношении третьего лица (действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действия):

31 марта 2026 года.

3. Подпись

31 марта 2026 года