

**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: **28.11.2025.**

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 9 МЕС. 2025 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ – 182,6 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 134,7 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 58,2 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВИДА – 1 641 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК – 591 МЛРД РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 9 мес. 2025 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	9 мес. 2025	9 мес. 2024	% изм.
	млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 288	7 645	(17,8)%
EBITDA	1 641	2 321	(29,3)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	277	926	(70,1)%
Капитальные затраты	1 118	1 052	6,3%
Скорректированный свободный денежный поток	591	1 075	(45,0)%

Комментируя результаты за 9 мес. 2025 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В отчетном периоде Компания работала в условиях ухудшения макроконъюнктуры, включая снижение цен на фоне роста предложения нефти. Отмечу, что в ноябре международные энергетические агентства в очередной раз повысили прогноз профицита на рынке нефти в 4 кв. 2025 г. и в 1 пол. 2026 г., несмотря на замедление темпов роста добычи ОПЕК.*

Дополнительное давление на показатели Компании за 9 мес. 2025 г. оказали опережающая инфляцию индексация тарифов естественных монополий, увеличение затрат на обеспечение антитеррористической безопасности, высокий уровень ключевой ставки Банка России, а также наблюдаемое с начала года укрепление курса рубля.

Несмотря на негативный внешний фон, интересы акционеров остаются одним из главных приоритетов Компании. 17 ноября Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров на внеочередном заочном голосовании принять решение о выплате промежуточных дивидендов в размере 11,56 руб. на акцию. В общей сложности на выплату дивидендов предлагается направить 122,5 млрд руб., или 50% чистой прибыли за 1 пол. 2025 г., в полном соответствии с корпоративной дивидендной политикой».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2025 г. составила 134,7 млн т (3,67 млн барр./сут), в том числе в 3 кв. 2025 г. – 45,4 млн т. Динамика показателя обусловлена ограничением добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией за 9 мес. 2025 г. составила 58,2 млрд куб. м (1,30 млн 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 за 9 мес. 2025 г. составила 182,6 млн т н.э. (4,97 млн барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении за 9 мес. 2025 г. превысила 9 млн м, в эксплуатацию введено 2,2 тыс. новых скважин, 74% из них – горизонтальные.

На суше РФ за 9 мес. 2025 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 3,5 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытанием 38 поисково-разведочных скважин с успешностью 95%.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» за 9 мес. 2025 г. выполнено 1,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,5 тыс. кв. км работ 3Д.

Компания продолжает опытно-промышленную разработку Пайяхского и Ичемминского месторождений: за 9 мес. 2025 г. проходка в эксплуатационном бурении составила 101 тыс. м, закончены бурением 19 эксплуатационных скважин. Проводится пробная добыча на Пайяхском и Ичемминском месторождениях, в зимний период организован автовывоз нефти с Пайяхского на Сузунское месторождение.

Продолжается строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец сентября 2025 г. произведен монтаж 119 тыс. свай, уложено на проектные отметки 637 км трубопровода. Выполнена укладка и обратная засыпка основной и резервной ниток подводного перехода нефтепровода через реку «Енисей». Продолжаются работы по берегоукреплению и инженерной защите.

В завершающей стадии готовности находится строительство двух грузовых причалов, а также причала для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север». Продолжается строительство первого нефтеналивного причала, начаты работы по возведению второго. Идет строительство приемо-сдаточного пункта нефти «Порт «Бухта Север» и нефтеперекачивающих станций «Сузун» и «Пайяха».

Переработка

Объем переработки нефти за 9 мес. 2025 г. составил 57,7 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. За 9 мес. 2025 г. произведено 1,9 тыс. т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 102 т катализаторов риформинга бензинов и 218 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов.

Компания является ключевым поставщиком качественных моторных топлив для российских потребителей. За 9 мес. 2025 г. на внутренний рынок поставлено 30,7 млн т нефтепродуктов, в том числе 9,5 млн т бензина и 12,3 млн т дизельного топлива.

«Роснефть» продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. В отчетном периоде на бирже реализовано 7,1 млн т бензина и дизельного топлива, что в 1,8 раза выше норматива.

Финансовые показатели

На фоне снижения цен на нефть и укрепления курса рубля выручка** Компании за 9 мес. 2025 г. сократилась на 17,8% год к году, составив 6 288 млрд руб. При этом, темп снижения затрат и расходов был меньше, чем у выручки, в том числе из-за индексации тарифов естественных монополий. В результате показатель EBITDA за 9 мес. 2025 г. сократился до 1 641 млрд руб.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», за 9 мес. 2025 г. составила 277 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 неденежные и разовые факторы.

Капитальные затраты Компании за 9 мес. 2025 г. составили 1 118 млрд руб. Динамика показателя обусловлена плановой реализацией инвестиционной программы, прежде всего, на активах сегмента «Разведка и добыча». Свободный денежный поток за отчетный период составил 591 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец сентября 2025 г. составило 1,3х 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. За 9 мес. 2025 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 22%.

В результате проведения мероприятий по предотвращению аварий на предприятиях Компании уменьшилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. В частности, за 9 мес. 2025 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями первого уровня (PSER-1) снизилась на 50% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Воспроизводство водных биологических ресурсов – неотъемлемый элемент деятельности по сохранению окружающей среды. За 9 мес. 2025 г. Обществами Группы в водные объекты в регионах деятельности было выпущено более 16,5 млн мальков разных видов рыб.

Вопросам сохранения и восстановления природных ресурсовделено особое внимание – за 9 мес. 2025 г. сотрудники Обществ Группы высадили более 900 тыс. саженцев лесных культур.

* Обновленный усредненный прогноз МЭА и Минэнерго США на 4 кв. 2025 г. – 3,2 млн барр./сут, на 1 пол. 2026 г. – 3,6 млн барр./сут. Прирост квот на добычу нефти ОПЕК+ в сентябре – 547 тыс. барр./сут, в октябре–декабре – 137 тыс. барр./сут ежемесячно. При этом страны ОПЕК+ объявили о намерении приостановить увеличение добычи нефти в 1 кв. 2026 г.

** 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):

28 ноября 2025 года.

3. Подпись

**3.1. Директор Департамента
корпоративного управления
3.2. 28 ноября 2025 года**

А.В. Конограй