



Пресс-релизы

 [Пресс-релизы](#)

 [Новости](#)

[2005](#) [2006](#) [2007](#) [2008](#) [2009](#) [2010](#) [2011](#) [2012](#) [2013](#) [2014](#) [2015](#) [2016](#) [2017](#) [2018](#) [2019](#) [2020](#) [2021](#) **[2022](#)** [2023](#) [2024](#)

Отображать только финансовые новости

[Январь](#) [Февраль](#) [Март](#) [Апрель](#) [Май](#) [Июнь](#) [Июль](#) [Август](#) **[Сентябрь](#)** [Октябрь](#) [Ноябрь](#) [Декабрь](#)

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 1 ПОЛ. 2022 Г. ПО МСФО

15 Сентябрь 2022

- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ, ЗА 1 ПОЛ. 2022 Г. ВЫРОСЛА НА 13% ГОД К ГОДУ И СОСТАВИЛА 432 МЛРД РУБ.
- СУММА ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО ПРЕДОПЛАТАМ И ЧИСТОГО ФИНАНСОВОГО ДОЛГА ЗА 1 ПОЛ. СОКРАТИЛАСЬ НА 12% С НАЧАЛА ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» публикует результаты за 1 пол. 2022 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Поиск по разделу

ФОТО



RSS подписка

Оповещения

Календарь

	1 пол. 2022	1 пол. 2021	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 172	3 904	32,5%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти»	432	382	13,1%
Капитальные затраты	527	462	14,1%
	млрд долл.¹ (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	68,4	53,7	27,4%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти»	6,0	5,1	17,6%
Капитальные затраты	7,0	6,1	14,8%

¹ Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя результаты деятельности Компании за 1 пол. 2022 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«В течение 1 пол. 2022 г. «Роснефть» находилась под беспрецедентным давлением негативных факторов внешней среды и незаконных санкций. Однако благодаря высокой операционной эффективности и соответствующим управленческим решениям мы сумели обеспечить непрерывность деятельности и продемонстрировать стабильные результаты.»

Компания увеличила чистую прибыль на 13% до 432 млрд руб., а также укрепила финансовую устойчивость, сократив долговые обязательства на 12% с начала года.

В интересах наших акционеров и в полном соответствии с дивидендной политикой в июне 2022 г. годовое собрание утвердило дивиденды. По итогам 2021 г. нашим акционерам, включая компанию впр, было выплачено более 441 млрд руб.

Финансовые результаты за 1 пол. 2022 г. формируют надежную основу для промежуточных дивидендов и дальнейшего роста суммарных выплат по итогам года.»

Операционные показатели

Разведка и Добыча

Добыча углеводородов за 1 пол. 2022 г. достигла 4,85 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 1,5% год к году в сопоставимом периметре¹.

Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г., в доле Компании за 1 пол. 2022 г. составила 529 тыс. барр. в сутки, что на 7,6% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 14,2%, что на 1,3 п.п. выше год к году.

Добыча газа за 1 пол. 2022 г. выросла на 9,2% год к году¹ до 1,12 млн б.н.э. в сутки. При этом доля газа в добыче углеводородов в отчетном периоде достигла 23%, что является рекордным показателем для Компании.

«Восток Ойл»

Компания в ходе комплексных геологоразведочных работ по проекту «Восток Ойл» подтвердила существенное увеличение запасов нефти. На левом берегу р. Енисей на Западно-Иркинском месторождении по результатам бурения скважин Западно-Иркинская 32 и Западно-Иркинская 54 Государственной комиссией по запасам утверждено открытие двух новых залежей с извлекаемыми запасами нефти в объеме 101,4 млн тонн.

Также на правом берегу р. Енисей в результате испытания скважины Песчаная-1 Пайяхского месторождения, до проведения операции гидроразрыва пласта, в интервале глубин порядка 3 300 м получен фонтан безводной нефти при пластовом давлении 600 Атм. Это существенно превышает прогнозные характеристики и улучшает эффективность освоения Пайяхского месторождения. Ведется подготовка к проведению ГРП и бурению куста эксплуатационных скважин.

Все изложенное в совокупности с результатами проведения сейсморазведочных работ 3D на Таймырском кластере позволяет говорить о существенном, порядка 300 млн т, увеличении ресурсной базы Проекта до 6,5 млрд т.

В плановом режиме продолжается обустройство первоочередных объектов Проекта – магистральной системы транспорта нефти, смонтировано 25 000 свай, сварено более 100 км трубы. Началось сооружение сложного технологического объекта – подводного перехода под рекой Енисей. Продолжается расширение береговой и причальной инфраструктуры и складских объектов порта, а также нефтяного терминала в «Бухте Север». Нефтеналивной терминал в порту «Бухта Север» является важным объектом, который обеспечит перевалку нефти объемом более 100 млн т в год с месторождений «Восток Ойл» по Северному морскому пути. Он станет крупнейшим в России нефтеналивным терминалом с парком для приема и хранения нефти.

Уже разработано более 6,5 млн м³ грунта, подготовлены к приёмке и разгрузке 9 причалов и 5 баз МТР, оборудованы места для размещения 5 тыс. человек персонала, в завершающей стадии находятся перевахтовочные жилые городки ещё для 1 тыс. человек персонала. В сезоне 2022-2023 на постоянной основе будет работать до 6 тыс. человек персонала и до 2 тыс. ед. техники.

За период летней навигации 2022 г. перевезено более 600 тыс. т строительных грузов и металлоконструкций, 285 тыс. т из которых по СМП (выполнено более 400 рейсов).

Переработка и сбыт

За 1 пол. 2022 г. Компания переработала 45,8 млн т нефти.

Объем реализации нефти за отчетный период увеличился на 5,7% год к году, при этом объем реализации нефти на внутреннем рынке более чем в 2 раза превысил аналогичный показатель прошлого года. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке вырос год к году на 6,5%.

Финансовые показатели

На финансовые результаты Компании оказал влияние ряд негативных внешних факторов: значительное удорожание логистики, рост тарифов на транспортировку по железной дороге на 18,6% с начала года и цен на электроэнергию, расходы на которую достигли 30% в структуре затрат. Также негативное влияние оказало беспрецедентное повышение ключевой ставки ЦБ РФ до 20%.

Кроме того, налоговая нагрузка в нефтяной отрасли, не адаптированная к изменившимся внешним условиям, является самой высокой в стране и продолжает расти. По итогам 1 пол. 2022 г. налоговые изъятия у Компании достигли рекордного уровня 2,1 трлн руб. (рост 20% к 1 пол. 2021 г.)

С целью частичной компенсации влияния указанных факторов менеджментом Компании предпринят ряд необходимых мер, таких как усиление контроля и повышение качества управления затратами, приоритизация инвестиций в высокоэффективные проекты с учетом тщательного ранжирования, своевременный переход на долгосрочное контрактование по основным номенклатурным позициям и ключевым услугам с предсказуемой формулой цены, а также эффективное управление портфелем долговых обязательств с привлечением средств по ставкам ниже ключевой ставки ЦБ РФ, направленное на повышение финансовой устойчивости.

С учетом предпринятых мер, выручка Компании за 1 пол. 2022 г. выросла до 5 172 млрд руб., или на 32,5% по сравнению с 1 пол. 2021 г. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, за 1 пол. 2022 г. выросла на 13,1% год к году и составила 432 млрд руб.

Капитальные затраты за 1 пол. 2022 г. составили 527 млрд руб., что на 14,1% выше по отношению к аналогичному периоду 2021 г. Увеличение в основном связано с плановым ростом инвестиций в проект «Восток Ойл».

Сумма задолженности по предоплатам и чистого финансового долга сократилась на 12% с начала года.

¹ С учетом выбытия активов в 2021 г.

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.

8 (800) 500-11-00Телефон для акционеров
(звонок по России бесплатный)**8 (800) 775-75-88**Единая горячая линия
службы поддержки АЗС [Выбрать раздел](#)[Карта сайта](#)[О Компании](#)[Корпоративное управление](#)[Бизнес](#)[Инвесторам и акционерам](#)[Пресс-центр](#)[Устойчивое развитие](#)

© РОСНЕФТЬ, 2024

Мы в соцсетях:

[In English](#)[Официальное уведомление](#)[Контакты](#)[Подписка](#)[О проекте](#)