

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ
БУМАГ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **14.08.2020.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА II КВ. И I ПОЛ. 2020 ГОДА

- **ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ВО II КВ. 2020 Г. СОСТАВИЛА 43 МЛРД РУБ. ПО СРАВНЕНИЮ С ОТРИЦАТЕЛЬНОЙ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛЬЮ В РАЗМЕРЕ 156 МЛРД РУБ. В I КВ. 2020 Г.**
- **В I ПОЛ. 2020 Г. СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК СОСТАВИЛ 206 МЛРД РУБ.**
- **УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ЗА I ПОЛ. 2020 Г. СОХРАНИЛИСЬ НА НЕИЗМЕННОМ УРОВНЕ 199 РУБ/БНЭ НА ФОНЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ**
- **СУММА ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ТОРГОВЫХ ПРЕДОПЛАТ В I ПОЛ. 2020 Г. СНИЗИЛАСЬ НА 5,3% ИЛИ ПОЧТИ 4,3 МЛРД ДОЛЛ.**
- **СНИЖЕНИЕ ПРОЦЕНТНЫХ РАСХОДОВ НА 21% ИЛИ НА 22 МЛРД РУБ. К УРОВНЮ I ПОЛ. 2019 Г.**
- **ОБЪЕМ ДОСТУПНЫХ КРЕДИТНЫХ ЛИНИЙ И ЛИКВИДНЫХ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ НА 28% ПРЕВЫШАЕТ СУММУ КРАТКОСРОЧНОГО ДОЛГА**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за II кв. 2020 г. и I пол. 2020 г.:

	II кв. 2020	I кв. 2020	% из-е	I пол. 2020	I пол. 2019	% из-е
млрд руб. (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 039	1 765	(41,1)%	2 804	4 212	(33,4)%
ЕВИТДА	170	309	(45,0)%	479	1 063	(54,9)%
Маржа ЕВИТДА	15,8%	17,2%	(1,4) п.п.	16,7%	24,9%	(8,2) п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	43	(156)	–	(113)	325	–
Маржа чистой прибыли	4,1%	(8,8)%	–	(4,0)%	7,7%	–
Капитальные затраты	182	185	(1,6)%	367	436	(15,8)%
Свободный денежный поток (руб. экв.)*	(13)	219	–	206	349	(41,0)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	208	191	8,9%	199	199	–
млрд долл.** (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	14,9	27,6	(46,0)%	42,5	65,5	(35,1)%

ЕВИТДА	2,5	4,9	(49,0)%	7,4	16,3	(54,6)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,7	(2,0)	–	(1,3)	4,9	–
Капитальные затраты	2,5	2,8	(10,7)%	5,3	6,7	(20,9)%
Свободный денежный поток	(0,1)	3,5	–	3,4	5,3	(35,8)%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	2,9	2,9	–	2,9	3,1	(6,5)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	31,2	48,1	(35,1)%	39,7	65,5	(39,5)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	2,26	3,19	(29,2)%	2,75	4,28	(35,8)%

*В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Предыдущие периоды скорректированы для сопоставимости на нетто изменение операций дочерних банков в операционном потоке.

**Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя финансовые результаты Компании за второй квартал 2020 года, Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«Отчетный период охарактеризовался беспрецедентными условиями макроэкономического окружения, включая резкое снижение цен в результате падения спроса на фоне пандемии COVID-19 и сокращение объемов добычи вследствие начала реализации нового Соглашения ОПЕК+.

Операционные показатели за 2 кв. 2020 г. в части добычи нефти и газа, а также переработки нефти оказались под существенным давлением, что не могло не повлечь за собой ухудшение финансовых показателей. Несмотря на это, Компания сохранила низкие операционные затраты и продемонстрировала значительный положительный свободный денежный поток по итогам I полугодия. Это позволило нам даже в таких непростых условиях выполнять обязательства перед акционерами, а также продолжить выполнение стратегической задачи по снижению финансового долга и торговых обязательств.

По мере восстановления цен на нефть и нефтепродукты показатели финансовой отчетности Компании демонстрировали восходящую динамику в течение 2 кв. 2020 г. Это дает нам основание с уверенностью смотреть в будущее и ожидать улучшения финансовых показателей в предстоящие периоды.»

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий

Во II кв. 2020 г. выручка и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий составили 1 039 млрд руб. (14,9 млрд долл.). Снижение выручки в рублевом эквиваленте относительно I кв. 2020 г. (-41,1%) обусловлено падением мировых цен на нефть (-35,1%), вызванным снижением спроса в карантинный период в связи с COVID-19, а также снижением объемов реализации нефти с учетом сокращения добычи в рамках нового Соглашения ОПЕК+.

Выручка за I пол. 2020 г. сократилась на 33,4% по отношению к I пол. 2019 г. преимущественно в результате снижения мировых цен на нефть (-39,5%) и сокращения объемов реализации нефти (-10,5%).

ЕВИТДА

Во II кв. 2020 г. показатель ЕВИТДА составил 170 млрд руб. (2,5 млрд долл.), сократившись практически в два раза в рублевом выражении по сравнению с I кв. 2020 г. Снижение, в основном, обусловлено падением цен на нефть (-35,1%), отрицательным влиянием эффекта обратного акциза в связи со снижением экспортного нетбэка относительно условной цены внутреннего рынка нефтепродуктов (-46 млрд руб.), что было скомпенсировано положительным эффектом лага в установлении пошлин под влиянием резкого сокращения цены в марте 2020 г. (102 млрд руб.).

Снижение по показателю EBITDA относительно I пол. 2019 г. вызвано существенным снижением мировых цен на нефть (-39,5%) на фоне падения спроса на нефть на мировом рынке, сокращением объема реализации нефти и отрицательным влиянием обратного акциза (-142 млрд руб.), что было частично скомпенсировано позитивным эффектом трейдинга и снижением административных расходов на 7,2%.

Удельные операционные затраты в I пол. 2020 г. не изменились по отношению к аналогичному периоду прошлого года и составили 199 руб./б.н.э. на фоне снижения добычи в рамках нового Соглашения ОПЕК+.

Удельные операционные затраты на добычу во II кв. 2020 г. составили 208 руб./б.н.э. или 2,9 долл./б.н.э., сохранившись на неизменном уровне в долларовом выражении.

Увеличение на 8,9% в рублевом выражении к уровню I кв. 2020 г., в основном, обусловлено сезонным ростом работ по обслуживанию и ремонту скважин, а также объектов наземной инфраструктуры.

Чистая прибыль/(убыток) акционеров Компании

Во II кв. 2020 г. чистая прибыль составила 43 млрд руб. (0,7 млрд долл.) на фоне снижения операционной прибыли под влиянием негативных внешних факторов.

С учетом результатов I кв. 2020 г. показатель чистой прибыли за I пол. 2020 г. составил -113 млрд руб. (-1,3 млрд долл.) Сокращение относительно аналогичного периода 2019 г., вызвано негативным влиянием рыночных колебаний, связанных с COVID-19, новым Соглашением ОПЕК+, а также негативным эффектом от курсовой переоценки (-66 млрд руб.).

Капитальные затраты

В I пол. 2020 г. капитальные вложения составили 367 млрд руб. (5,3 млрд долл.), сократившись на 15,8% по отношению к I пол. 2019 г. Снижение обусловлено оптимизацией инвестиционной программы Компании с учетом негативной конъюнктуры на мировых рынках и достигнутых в апреле 2020 г. странами производителями нефти договоренностей по ограничению объемов добычи нефти.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в I пол. 2020 г. составил 206 млрд руб. (3,4 млрд долл.). Снижение свободного денежного потока по отношению к аналогичному периоду прошлого года связано с сокращением EBITDA, что было частично скомпенсировано снижением капитальных затрат.

Финансовая устойчивость

В I пол. 2020 г. сумма финансового долга и торговых обязательств сократилась на 4,3 млрд долл. США или на 5,3%. Снижение процентных расходов составило 21% или 22 млрд руб. по сравнению с I пол. 2019 г., в долларовом выражении снижение составило 25%. Значение показателя чистый долг/EBITDA в долларовом выражении на конец отчетного периода составило 2,09x. Объем доступных кредитных линий и ликвидных финансовых активов превышает сумму краткосрочного долга на 28%.

Дивиденды

14 июля 2020 г. Компания завершила выплату рекордных дивидендов, утвержденных на годовом Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть». С учетом выплаты промежуточных дивидендов общая сумма выплат за 2019 г. составила 354 млрд руб.

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 –
корпоративный секретарь**

3.2. 14 августа 2020 года

М.П.

С.В. Грицкевич