

**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: **21.08.2019.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА II КВ. И I ПОЛ. 2019 Г.

- **УВЕЛИЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ ЕВИТДА ЗА I ПОЛ. НА 12% ГОД К ГОДУ, ДО 1 063 МЛРД РУБ. С РОСТОМ МАРЖИ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ ДО 25%**
- **РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ЗА I ПОЛ. ДО 325 МЛРД РУБ. – НА 9% ГОД К ГОДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА II КВ. ДО 194 МЛРД РУБ., ИЛИ В ПОЛТОРА РАЗА КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ**
- **СНИЖЕНИЕ ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ БОЛЕЕ ЧЕМ НА 800 МЛРД РУБ. С НАЧАЛА ГОДА**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за II кв. и I пол. 2019 г.:

	II кв. 2019	I кв. 2019	% из-е	I пол. 2019	I пол. 2018	% из-е
млрд руб. (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	2 135	2 077	2,8%	4 212	3 787	11,2%
ЕВИТДА	515	548	(6,0)%	1 063	950	11,9%
Маржа ЕВИТДА	23,8%	26,0%	(2,2) п.п.	24,9%	24,6%	0,3 п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	194	131	48,1%	325	298 ³	9,1%
Маржа чистой прибыли	9,1%	6,3%	2,8 п.п.	7,7%	7,9%	(0,2) п.п.
Капитальные затраты	222	214	3,7%	436	452	(3,5)%
Свободный денежный поток (руб. экв.) ¹	135	197	(31,5)%	332	363	(8,5)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	203	195	4,1%	199	189	5,3%
млрд долл.² (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	33,6	31,9	5,3%	65,5	64,8	1,1%
ЕВИТДА	8,0	8,3	(3,6)%	16,3	15,9	2,5%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	3,0	1,9	57,9%	4,9	5,0	(2,0)%
Капитальные затраты	3,5	3,2	9,4%	6,7	7,6	(11,8)%
Свободный денежный поток	2,0	3,0	(33,3)%	5,0	6,1	(18,0)%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	3,2	3,0	6,7%	3,1	3,2	(3,1)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	67,9	63,2	7,4%	65,5	68,9	(4,8)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	4,38	4,18	4,8%	4,28	4,09	4,8%

¹В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

²Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

³Чистая прибыль за I пол. 2018 уточнена в связи с пересмотром оценки приобретенных активов в 2018 году.

Комментируя финансовые результаты Компании за II кв. 2019 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«Во II квартале Компания продолжила выполнять стратегические задачи по увеличению эффективности существующих активов и снижению долга. Несмотря на усилия менеджмента по достижению поставленных задач, нельзя не отметить влияние единовременных внешних факторов, ограничивших возможность по увеличению добычи во II квартале 2019 года. Прежде всего, к этим факторам относятся ограничение приема нефти в систему магистральных трубопроводов Транснефти по причине ее загрязнения по независящим от Компании причинам, а также ограничение объемов добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

В I полугодии 2019 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти» выросла более чем на 9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Несмотря на неустойчивую макроэкономическую конъюнктуру и внешние ограничения Компания с начала года сократила суммарный размер финансовой задолженности и торговых обязательств более чем на 800 млрд руб. Продолжилась оптимизация структуры долгового портфеля – доля долгосрочного долга достигла 80% с уменьшением краткосрочной части долга на 25% с начала года.

Для повышения доходности для акционеров «Роснефть» продолжит инвестировать в реализацию потенциала своей ресурсной базы и запуск новых проектов добычи нефти и газа».

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

Во II кв. 2019 г. выручка и доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 2 135 млрд руб. (33,6 млрд долл.). Увеличение показателя на 2,8% квартал к кварталу связано с ростом цен на нефть марки «Urals» (на 4,8% в рублевом и на 7,4% в долларовом выражении). Сдерживающим рост данного показателя фактором стало ограничение приема нефти в систему магистральных трубопроводов Транснефти по причине ее загрязнения в трубопроводе «Дружба» по независящим от Компании причинам (далее – ограничение приема нефти).

Увеличение выручки за I пол. 2019 г. на 11,2% в рублевом выражении год к году обусловлено ростом объемов реализации нефти и нефтепродуктов (+6,5%), а также повышением цен на нефть марки «Urals» в рублевом выражении (+4,8%). Дополнительным фактором роста выручки стало увеличение дохода от ассоциированных и совместных предприятий.

ЕВИТДА

В II кв. 2019 г. показатель ЕВИТДА составил 515 млрд руб. (8,0 млрд долл.), сократившись на 6,0% в рублевом выражении по сравнению с I кв. 2019 г. Снижение показателя вызвано изменением объемов реализации углеводородов, в основном, в результате ограничения приема нефти, а также увеличением экспортных пошлин.

Удельные операционные затраты на добычу во II кв. 2019 г. составили 203 руб. на б.н.э. (3,2 долл. на б.н.э.), увеличившись на 4,1% к I кв. 2019 г., что, в основном, связано с ростом объема геолого-технических мероприятий вследствие ограничения приема нефти и поддержания необходимого потенциала для наращивания добычи, а также сезонным ростом работ по обслуживанию и ремонту наземной инфраструктуры.

Рост ЕВИТДА на 11,9% до 1 063 млрд руб. в I пол. 2019 г. обусловлен положительной динамикой рублевых цен на нефть.

Удельные операционные затраты на добычу в I пол. 2019 г. составили 199 руб. на б.н.э. (3,1 долл. на б.н.э.), увеличившись на 5,3% к I пол. 2018 г., что ниже темпа инфляции цен промышленных производителей (8,9% к аналогичному периоду прошлого года).

Чистая прибыль акционеров Компании

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, во II кв. 2019 г. составила 194 млрд руб. (3,0 млрд долл.). Увеличение на 48,1% относительно I кв. 2019 г. связано преимущественно с признанием обесценения активов в I кв. 2019 г.

Рост показателя I пол. 2019 г. на 9,1% год к году обусловлен положительной динамикой операционной прибыли, а также снижением финансовых расходов.

Капитальные затраты

Капитальные затраты во II кв. 2019 г. составили 222 млрд руб. (3,5 млрд долл.). Увеличение на 3,7% относительно I кв. 2019 г. связано с активным развитием новых российских и международных проектов. За I пол. 2019 г. капитальные затраты составили 436 млрд руб., снизившись на 3,5% к I пол. 2018 г., в основном, за счет оптимизации программы эксплуатационного бурения в условиях реализации стратегической инициативы по увеличению не менее чем до 40% доли горизонтальных скважин с большей эффективностью на зрелых месторождениях Компании. Компания рассматривает опции выравнивания профиля капитальных вложений крупных проектов с учетом продления квот на ограничение добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток во II кв. 2019 г. составил 135 млрд руб. (2,0 млрд долл.). Снижение относительно I кв. 2019 г. связано с сокращением EBITDA, а также с ростом оборотного капитала вследствие увеличения запасов по причине ограничения приема нефти. В I пол. 2019 г. свободный денежный поток составил 332 млрд руб. (5,0 млрд долл.). Свободный денежный поток за последние 12 месяцев составил 16,8 млрд долл.

Финансовая устойчивость

Сохраняя фокус на снижении долговой нагрузки, с начала года Компания сократила размер финансового долга и торговых обязательств на 14% или более чем 800 млрд руб. Чистый долг и торговые обязательства сократились на 157 млрд руб. за I пол. 2019 г. Значение показателя чистый долг / EBITDA на конец квартала составило в рублевом выражении 1,3х.

Дивиденды

На прошедшем собрании акционеров были одобрены рекордные дивиденды за всю историю Компании. В прошлом месяце «Роснефть» завершила выплату финальных дивидендов в размере 120 млрд руб., и таким образом выполнила все обязательства перед акционерами за 2018 год.

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. **21 августа 2019 года**

М.П.

С.В. Грицкевич