

**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: **06.11.2019.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА III КВ. И 9 мес. 2019 Г.

- **РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 9 МЕС. НА 25% ГОД К ГОДУ ДО 550 МЛРД РУБ., В ТОМ ЧИСЛЕ 225 МЛРД РУБ. ЗА III КВ.**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ EBITDA ЗА III КВ. НА 7,6% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 554 МЛРД РУБ. С РОСТОМ МАРЖИ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ ДО 24,4%**
- **РОСТ СВОБОДНОГО ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА ЗА ОТЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2 РАЗА КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 281 МЛРД РУБ.**
- **СНИЖЕНИЕ СУММЫ ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА 820 МЛРД РУБ. С НАЧАЛА ГОДА**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за III кв. и 9 мес. 2019 г.:

	III кв. 2019	II кв. 2019	% из-е	9 мес. 2019	9 мес. 2018	% из-е
млрд руб. (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	2 240	2 135	4,9%	6 452	6 073	6,2%
ЕБИТДА	554	515	7,6%	1 617	1 593	1,5%
Маржа ЕБИТДА	24,4%	23,8%	0,6 п.п.	24,7%	25,7%	(1,0) п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	225	194	16,0%	550	440*	25,0%
Маржа чистой прибыли	10,0%	9,1%	0,9 п.п.	8,5%	7,2%	1,3 п.п.
Капитальные затраты	198	222	(10,8)%	634	679	(6,6)%
Свободный денежный поток (руб. экв.) ¹	281	135	108%	613	872	(29,7)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	206	203	1,5%	202	190	6,3%
млрд долл. ² (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	35,1	33,6	4,5%	100,6	100,6	0%
ЕБИТДА	8,5	8,0	6,3%	24,8	25,7	(3,5)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	3,6	3,0	20,0%	8,5	7,3	16,4%
Капитальные затраты	3,0	3,5	(14,3)%	9,7	11,1	(12,6)%
Свободный денежный поток	4,4	2,0	120%	9,4	13,9	(32,4)%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	3,2	3,2	0%	3,1	3,1	0%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	61,3	67,9	(9,7)%	64,1	70,7	(9,3)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	3,96	4,38	(9,7)%	4,17	4,34	(3,9)%

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

²Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

*Чистая прибыль за 9 мес. 2018 уточнена в связи с пересмотром оценки приобретенных активов в 2018 году.

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

«В III кв. текущего года Компания смогла увеличить добычу жидких углеводородов квартал к кварталу и частично компенсировать падение, зафиксированное во II кв. в результате ограничения приема нефти в систему магистральных трубопроводов «Транснефть». Мы восстановили объемные показатели в нефтепереработке и усилили позиции на традиционных для нас рынках.

В отчетном периоде рост выручки от реализации на фоне падения цен на нефть в сочетании с эффективным контролем над затратами привел к восстановлению маржи EBITDA. С учетом усилий менеджмента по оптимизации оборотного капитала свободный денежный поток увеличился более чем в 2 раза по сравнению с предыдущим кварталом.

30 сентября акционеры Компании одобрили выплату рекордных промежуточных дивидендов на общую сумму 162,6 млрд руб. С учетом сильных финансовых результатов за III кв. и относительно стабильной текущей конъюнктуры акционеры вправе рассчитывать на увеличение дивидендов по итогам 2019 г.»

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

В III кв. 2019 г. выручка и доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 2 240 млрд руб. (35,1 млрд долл.). Увеличение выручки обусловлено увеличением объемов реализации нефтепродуктов и нефти по сравнению со II кв. 2019 г. (+10,4%), на фоне снижения мировых цен на нефть (-9,7%).

Рост выручки за 9 мес. 2019 г. на 6,2% связан с ростом объемов реализации нефти (+19,6%) в условиях снижения мировых цен на нефть (-9,3%).

EBITDA

В III кв. 2019 г. показатель EBITDA составил 554 млрд руб. (8,5 млрд долл.), увеличившись на 7,6% в рублевом выражении по сравнению со II кв. 2019 г. Увеличение показателя связано с ростом объемов реализации нефтепродуктов (+26,9%) и нефти на рынках присутствия Компании, а также снижением общехозяйственных и административных расходов.

EBITDA за 9 мес. 2019 г. составила 1 617 млрд руб. (24,8 млрд долл.), что связано с ростом объемов реализации нефти, преимущественно, в восточном направлении (+30,9%), а также эффективным контролем над затратами.

Удельные операционные затраты на добычу в III кв. 2019 г. составили 206 руб. на б.н.э. (3,2 долл. на б.н.э.), увеличившись на 1,5% к II кв. 2019 г., что, в основном, обусловлено сезонным увеличением затрат на ремонт и обслуживание объектов наземной инфраструктуры и нефтепромыслового оборудования.

Удельные операционные затраты на добычу за 9 мес. 2019 г. составили 202 руб. на б.н.э. (3,1 долл. на б.н.э.). Увеличение на 6,3% к аналогичному периоду прошлого года связано с увеличением затрат на электроэнергию (+11%), ростом затрат на ремонт и обслуживание растущего фонда скважин и объектов наземной инфраструктуры, сопутствующих затрат на транспорт, а также расходов на оплату труда.

Чистая прибыль акционеров Компании

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, в III кв. 2019 г. составила 225 млрд руб. (3,6 млрд долл.), что на 16,0% выше II кв. 2019 и связано со значительным ростом операционной прибыли (+10,9%).

Увеличение чистой прибыли, относящейся к акционерам Компании, за 9 мес. 2019 г. на 25,0% год к году обусловлено положительной динамикой операционной прибыли, а также снижением финансовых расходов.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в III кв. 2019 г. составили 198 млрд руб. (3,0 млрд долл.). За 9 мес. 2019 г. капитальные вложения составили 634 млрд руб. (9,7 млрд долл.), что на 6,6% ниже показателя 9 мес. 2018 г., и связано, преимущественно, с оптимизацией программы эксплуатационного бурения в условиях реализации стратегической инициативы по увеличению доли горизонтальных скважин с большей эффективностью на зрелых месторождениях Компании. Компания продолжает работу над опциями выравнивания профиля капитальных вложений крупных проектов с учетом продления квот на ограничение добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в III кв. 2019 г. составил 281 млрд руб. (4,4 млрд долл.) Существенный рост свободного денежного потока обусловлен ростом EBITDA, снижением капитальных затрат и соответствующей динамикой оборотного капитала. За 9 мес. 2019 г. свободный денежный поток составил 613 млрд руб. (9,4 млрд долл.).

Финансовая устойчивость

С начала года Компания сократила общую сумму финансового долга и торговых обязательств на 14,1% или практически на 820 млрд руб. Чистый долг и торговые обязательства сократились на 113 млрд руб. за 9 мес. 2019 г. Значение показателя чистый долг/EBITDA на конец квартала составило в рублевом выражении 1,4х.

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. **06 ноября 2019 года**

С.В. Грицкевич

М.П.