

**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>.

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА IV КВ. И 12 МЕС. 2017 Г.

- **РОСТ ВЫРУЧКИ ЗА 2017 Г. НА 20,6%, ВЫШЕ 6 ТРЛН РУБ.**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ЕВИТДА ЗА 2017 Г. НА 9,8% В РУБЛЕВОМ ВЫРАЖЕНИИ И НА 24,4% В ДОЛЛАРОВОМ ВЫРАЖЕНИИ ДО 1,4 ТРЛН РУБ. (ДО 24 МЛРД ДОЛЛ.)**
- **РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ НА 27,6% В РУБЛЕВОМ И НА 40,7% В ДОЛЛАРОВОМ ВЫРАЖЕНИИ ДО 222 МЛРД РУБ. (3,8 МЛРД ДОЛЛ.)**
- **СОХРАНЕНИЕ ЛИДИРУЮЩИХ ПОЗИЦИЙ В ЧАСТИ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ (3 ДОЛЛ./Б.Н.Э.) ПО ИТОГАМ 2017 Г.**
- **СОХРАНЕНИЕ УСТОЙЧИВОГО ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА ПРИ ПЛАНОВОМ РОСТЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за IV кв. и 12 мес. 2017 г.

	IV кв. 2017	III кв. 2017	изм., %	12 М. 2017	12 М. 2016	изм., %
	млрд руб. (за исключением %)					
Финансовые результаты						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 709	1 496	14,2%	6 014	4 988	20,6%
ЕВИТДА	393	371	5,9%	1 403	1 278	9,8%
Маржа ЕВИТДА	22,4%	24,0%	(1,6) п.п.	22,6%	25,0%	(2,4) п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	100	47	>100%	222	174 ¹	27,6%
Маржа чистой прибыли	5,9%	3,1%	2,8 п.п.	3,7%	3,5%	0,2 п.п.
Капитальные затраты	292	223	30,9%	922	709	30,0%
Свободный денежный поток (руб. экв.) ²	44	15	>100%	245	439	(44,2)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	199	189	5,3%	177 ³	163 ³	8,6%
	млрд долл.⁴ (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	30,1	26,2	14,9%	106,4	77,2	37,8%
ЕВИТДА	6,7	6,3	6,3%	24,0	19,3	24,4%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	1,8	0,7	>100%	3,8	2,7	40,7%
Капитальные затраты	5,0	3,8	31,6%	15,8	10,7	47,7%
Свободный денежный поток	0,7	0,3	>100%	4,1	6,4	(35,9)%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	3,4	3,2	6,3%	3,0 ³	2,5 ³	20,0%

Справочно

Средняя цена Urals, долл. США/барр.	60,5	50,8	19,0%	53,1	42,1	26,2%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	3,53	3,0	17,8%	3,10	2,82	9,9%

¹ В отчетности за 2016 г. отражен эффект от распределения справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств ПАО АНК «Башнефть» и АО «Таргин» на дату приобретения.

² В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

³ Исключены затраты по новым приобретенным активам «Башнефти» в октябре 2016 г.

⁴ Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя результаты IV кв. и 12 мес. 2017 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«В 2017 году Компания продолжила значительно улучшать производственные и финансовые показатели, эффективно интегрируя новые активы, а также повышая доходность бизнеса по всей цепочке создания стоимости. При росте среднесуточной добычи углеводородов в прошлом году на 6,5%, общая выручка увеличилась на 20,6%, а показатель операционной прибыли до амортизации на 9,8%.

Выход на новые рынки Египта и Индии даст значительное ускорение развитию глобальной платформы бизнеса Компании, укрепляя лидирующие позиции на глобальных сырьевых рынках. Старт добычи газа на проекте Зохран и вхождение в Essar Oil уже способствуют повышению финансовых показателей бизнеса.

В конце прошлого года Совет директоров одобрил Стратегию «Роснефть-2022», ориентированную на качественное изменение бизнеса Компании за счет внедрения передовых управленческих подходов, новых технологий и повышения отдачи существующих активов Компании».

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

В IV кв. 2017 г. выручка выросла до 1 709 млрд руб. (30,1 млрд долл. США), на 14,2% относительно III кв. 2017 г., прежде всего, из-за более высоких цен на рынке нефти, а также увеличения объемов реализации углеводородов и нефтепродуктов.

За 2017 г. выручка Компании достигла 6 014 млрд руб., увеличившись год к году на 20,6% (106,4 млрд долл. США, увеличение на 37,8%) за счет интеграции новых активов, положительной ценовой динамики на нефтяном рынке, улучшения корзины реализации и расширения трейдинговой активности при значительно опережающем росте поставок нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок.

ЕБИТДА

В IV кв. 2017 г. показатель ЕБИТДА вырос на 5,9% до 393 млрд руб. (6,7 млрд долл. США) в силу увеличения выручки от реализации углеводородов с учетом высокой налоговой нагрузки и сезонным ростом затрат.

За 2017 г. показатель ЕБИТДА увеличился на 9,8% в рублевом выражении и составил 1 403 млрд руб. (24,0 млрд долл. США, увеличение на 24,4%), что, в целом, объясняется успешной реализацией синергетических эффектов от интеграции новых активов, участием в международных совместных проектах, а также постоянным контролем и оптимизацией операционных затрат, несмотря на рост налоговой нагрузки.

Компания значительно расширила присутствие на внутреннем рынке, а также на рынках Азии и Европы, были усилены позиции в сегментах переработки и трейдинга, что оказало положительный эффект на финансовые результаты в условиях налогового маневра и эффекта лага по экспортным пошлинам.

Без учета эффекта приобретений, удельные операционные затраты в 2017 г. составили 177 руб. на б.н.э. (3,0 долл. на б.н.э.) и остаются самыми низкими среди публичных компаний в отрасли.

Чистая прибыль акционеров Компании

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, по итогам IV кв. 2017 г. составила 100 млрд руб., увеличившись более чем в 2 раза квартал к кварталу. По итогам 2017 г. показатель достиг 222 млрд руб., что превышает уровень 2016 г. на 27,6%.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в IV кв. 2017 г. составили 292 млрд руб. (5,0 млрд долл. США). Объем капитальных затрат по итогам 2017 г. достиг 922 млрд руб., увеличившись на 30,0% год к году. Компания наращивает инвестиции в соответствии с запланированными темпами в наиболее эффективные сегменты. В основном, капитальные вложения увеличены в связи с расширением программы бурения на зрелых активах (Юганскнефтегаз и Самотлорнефтегаз), развитием новых крупных проектов (Ванкорский кластер, Роспан, Таас-Юрях и Русское месторождение), а также в связи с интеграцией приобретенных российских добычных активов и вхождением в международные проекты.

Свободный денежный поток

С учетом осуществленных инвестиций в развитие отдельных проектов, реализуемых Компанией, свободный денежный поток в 2017 г. составил 245 млрд руб. (4,1 млрд долл. США). Несмотря на увеличение масштабов деятельности и вхождение в стратегические проекты, свободный денежный поток Компании остается положительным. Свободный денежный поток является важным источником обслуживания обязательств и выплаты дивидендов акционерам.

Дивиденды

В 2017 г. были осуществлены изменения Дивидендной политики, в соответствии с которыми минимальный уровень дивидендных выплат был увеличен с 35% до 50% от чистой прибыли по МСФО.

В 2017 г. Компания выплатила дивиденды акционерам в размере 104 млрд руб., в т.ч. 63,4 млрд руб. по итогам работы 2016 г. и 40,6 млрд руб. (промежуточные дивиденды по итогам I пол. 2017 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.

3. Подпись

**3.1. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь**

3.2. 19 марта 2018 года

М.П.

С.В. Грицкевич