



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ И 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА И ЗА 12 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2016 И 2015 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 31 декабря 2016 года, 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года (далее – **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «Роснефть», компания «Роснефть», «Компания» и «Группа» в различных формах означают ПАО «НК «Роснефть» и её дочерние общества и долю в ассоциированных и совместных предприятиях. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних обществ, если не указано иное.

Все суммы в рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (барр. н.э.) используется коэффициент 6,09. Для пересчета газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 8,3.

Оглавление

Обзор.....	4
Финансовые и операционные показатели Компании	4
Значимые события в четвертом квартале 2016 года	6
События после отчетной даты	7
Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности	8
Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ	8
Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и темпы инфляции.....	10
Налогообложение	10
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).....	11
Экспортная пошлина на нефть	12
Экспортная пошлина на нефтепродукты	13
Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий	13
Операционные сегменты и межсегментная реализация	15
Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2016 года, и за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках).....	17
Сегмент «Разведка и добыча».....	18
Операционные показатели.....	19
Добыча нефти и ЖУВ.....	19
Добыча газа	20
Финансовые показатели.....	21
Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий	21
Операционные затраты по добыче углеводородов	21
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	21
Налог на добычу полезных ископаемых.....	21
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика».....	22
Операционные показатели	24
Производство нефтепродуктов на НПЗ	24
Финансовые показатели.....	25
Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий	25
Операционные расходы сегмента.....	33
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее	35
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку.....	37
Акцизы	40
Экспортные таможенные пошлины	40
Корпоративный сегмент	41
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	41
Затраты и расходы	41
Общехозяйственные и административные расходы.....	41
Износ, истощение и амортизация.....	41
Налоги, за исключением налога на прибыль.....	42
Финансовые доходы и расходы	42
Прочие доходы и расходы.....	42
Курсовые разницы	43
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском.....	43

Налог на прибыль	43
Чистая прибыль	43
Ликвидность и капитальные затраты	44
Движение денежных средств.....	44
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	44
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	45
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	45
Капитальные затраты	46
Долговые обязательства	47
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности	49
Расчет свободного денежного потока.....	50
Расчет EBITDA	50
Расчет маржи EBITDA	50
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти.....	50
Расчет коэффициента ликвидности	51
Расчет задействованного капитала и связанных показателей	51
Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE)	51
Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)	51
Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте).....	52
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	52
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	53
Расчет свободного денежного потока.....	53
Расчет маржи EBITDA	54
Расчет маржи чистой прибыли.....	54
Расчет коэффициента ликвидности	54
Приложение: среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России ...	55

ОБЗОР

ПАО «НК «Роснефть» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка, а также одной из крупнейших компаний по добыче углеводородов.

Объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, ЖУВ и рыночного газа Компании по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton составил 38 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 46 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2016 года¹, 34 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 43 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2015 года.

За 2016 год добыча нефти, газового конденсата и ЖУВ Компании составила 210,05 млн тонн. Добыча используемого природного и попутного газа Компании за 2016 год – 67,10 млрд куб. м. Без учета приобретения новых активов (здесь и далее – приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть») за 2016 год добыча нефти, газового конденсата и ЖУВ составила 204,60 млн т, добыча используемого природного и попутного газа – 66,92 млрд куб. м.

Общий объем переработки нефти на территории Российской Федерации и за рубежом с учетом текущей загрузки собственных мощностей составил в 2016 году 92,67 млн тонн. Без учета приобретения новых активов в 2016 году общий объем переработки нефти на российских НПЗ составил 87,47 млн тонн. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

¹Включая объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, ЖУВ и рыночного газа ПАО АНК «Башнефть» 2 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 2 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2016 года.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий EBITDA	1 485	1 223	21,4%	4 988	5 150	(3,1)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	52	26	100%	181	355	(49,0)%
Капитальные затраты	234	167	40,1%	709	595	19,2%
Свободный денежный поток (рублевый эквивалент)	25	84	(70,2)%	302	744	(59,4)%
Чистый долг	1 890	1 651	14,5%	1 890	1 694	11,6%
Операционные результаты¹						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 831	5 217	11,8%	5 369	5 159	4,1%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 655	4 151	12,1%	4 252	4 116	3,3%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 176	1 066	10,3%	1 117	1 043	7,1%
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки) ²	5 831	5 660	3,0%	5 701	5 574	2,3%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн т)	25,83	20,94	23,4%	84,75	82,91	2,2%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн т)	3,43	3,44	(0,3)%	13,46	12,45	8,1%

¹ С учетом приобретенных новых активов.

² Проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2015 года), только для целей презентации.

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте¹

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Финансовые результаты, млрд долл. США						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	24,2%	77,2	86,9	(11,2)%
ЕВИТДА	5,8	4,5	28,9%	19,3	20,8	(7,2)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,8	0,4	100%	2,8	6,1	(54,1)%
Капитальные затраты	3,7	2,6	42,3%	10,7	9,7	10,3%
Свободный денежный поток	0,4	1,3	(69,2)%	4,5	12,2	(63,1)%
Чистый долг	31,2	26,1	19,5%	31,2	23,2	34,5%

¹ Пересчитано с использованием среднемесячного курса ЦБ за соответствующие периоды (Приложение), кроме показателя «Чистый долг».

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ В ЧЕТВЕРТОМ КВАРТАЛЕ 2016 ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению нефтесервисной компании «Таргин»

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АФК «Система» завершили сделку по приобретению 100% акций АО «Таргин». Предварительная стоимость приобретения составила 4,1 млрд рублей. В результате приобретения «Таргина» парк буровых установок Компании увеличился на 19%, а число собственных бригад по ремонту скважин – на 30%.

ПАО «НК «Роснефть» и ВР завершили процесс реорганизации нефтеперерабатывающего СП Ruhr Oel GmbH в Германии

ПАО «НК «Роснефть» и ВР Plc объявили о завершении сделки по реорганизации нефтеперерабатывающего и нефтехимического совместного предприятия (СП) Ruhr Oel GmbH (ROG) в Германии. Договоренности вступают в силу 1 января 2017 года. В результате реорганизации данного СП «Роснефть» напрямую становится акционером и увеличивает свои доли участия в НПЗ Wauernoil – до 25% (с 12,5%), НПЗ MiRO – до 24% (с 12%), НПЗ РСК (Шведт) – до 54,17% (с 35,42%). ВР, в свою очередь, консолидирует 100% долей в НПЗ Gelsenkirchen и предприятию по производству растворителей DHC Solvent Chemie.

ПАО «НК «Роснефть» приобретает долю в одном из крупнейших газовых месторождений Средиземного моря

В декабре Компания заключила соглашение о приобретении у ENI 30%-й доли в концессионном соглашении на разработку газового месторождения «Zohr» (с возможностью приобретения дополнительных 5%), а также 15%-й доли в операторе проекта.

19,5% акций ПАО «НК «Роснефть» приобретены иностранными инвесторами

В декабре 2016 года подписано соглашение о продаже 19,5% акций ПАО «НК «Роснефть» консорциуму международных инвесторов.

ПАО «НК «Роснефть» и Beijing Gas подписали обязывающую документацию по продаже 20% акций в ПАО «Верхнечонскнефтегаз»

В ноябре 2016 года Компания и Beijing Gas Group подписали договор купли-продажи 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз». На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности продолжался процесс получения всех необходимых для завершения сделки разрешений от регулирующих органов.

ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по продаже 29,9% доли в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча»

5 октября 2016 года Компания и консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, завершили сделку по продаже 29,9% доли в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча». Сумма сделки составила 73 млрд руб.

ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по продаже 23,9% акций АО «Ванкорнефть» консорциуму индийских компаний

5 октября 2016 года Компания и консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited завершили сделку по продаже 23,9% акций АО «Ванкорнефть» индийским компаниям. По состоянию на 31 декабря 2016 года получен базовый платеж по сделке в размере 106 млрд руб. Условиями сделки также предусмотрен окончательный платеж.

ПАО «НК «Роснефть» успешно завершило сделку по продаже 11% АО «Ванкорнефть» ONGC Videsh Limited

28 октября 2016 года Компания завершила сделку с дочерним обществом компании Oil and Natural Gas Corporation Videsh Limited по продаже 11% акций АО «Ванкорнефть». По состоянию на 31 декабря 2016 года получен базовый платеж по сделке в размере 49 млрд руб. Условиями сделки также предусмотрен окончательный платеж.

ПАО «НК «Роснефть» завершило приобретение государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть»

ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10 октября 2016 года завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть», составляющего 50,0755% уставного капитала компании.

12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» полностью выполнило свои обязательства по договору купли-продажи 88 951 379 акций ПАО АНК «Башнефть» по цене 329,69 млрд руб.

ПАО «НК «Роснефть» приобретает 49% Essar Oil Limited

15 октября 2016 года Компания подписала договор купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited (далее "EOL") у Essar Energy Holdings Limited и аффилированных с ней компаний. В результате сделки Компания приобретет долю в современном НПЗ Азиатско-Тихоокеанского региона в г. Вадианар, Индия, который обладает комплексной инфраструктурой. В состав бизнеса EOL также входит крупная сеть АЗС в Индии, работающих под брендом Essar. Сумма уплаченного первоначального платежа по сделке составила 300 млн долл США (19 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату платежа).

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Компания объявила об успешном завершении проекта с Saras S.p.A.

В январе 2017 г. Компания реализовала 12% долю в уставном капитале Saras S.p.A институциональным инвесторам. Сумма сделки составила 175 млн евро (11 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции).

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение, в первую очередь изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальный Netback на нефть и газ, добываемые Компанией.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены соотношением спроса и предложения на мировом рынке нефти, политической ситуацией в основных нефтедобывающих регионах мира и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, поступающая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов ПАО «Транснефть» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующейся смесью «Юралс» ведется со скидкой к маркерному сорту «Брент». На нефть, экспортируемую по нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий Океан» («ВСТО»), устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены маркерного сорта нефти «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты, в первую очередь, обусловлены уровнем мировых цен на нефть, соотношением спроса и предложения на рынке нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на разные нефтепродукты различна.

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях. Цены, номинированные в долларах США, переведены в рубли по среднему курсу доллара США за соответствующие периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Мировой рынок	долл. США за баррель			долл. США за баррель		
Нефть «Brent»	49,5	45,8	8,0%	43,7	52,4	(16,5)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	48,3	44,0	9,7%	42,1	51,4	(18,2)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	46,1	42,6	8,2%	40,1	49,1	(18,2)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	46,8	43,3	7,9%	41,0	50,3	(18,6)%
Нефть «Дубай»	48,4	43,2	12,0%	41,3	50,9	(18,8)%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	427	370	15,3%	372	441	(15,5)%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	439	380	15,6%	384	459	(16,5)%
Naphtha (CFR Japan)	450	389	15,7%	399	489	(18,4)%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	265	232	14,2%	210	261	(19,7)%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	262	225	16,5%	204	253	(19,3)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	296	247	20,0%	231	293	(21,3)%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	449	403	11,5%	391	486	(19,6)%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	451	406	11,1%	393	491	(20,0)%
Gasoil (FOB Singapore)	443	399	11,1%	383	477	(19,7)%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	3,12	2,96	5,4%	2,93	3,19	(8,2)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	3,05	2,85	7,0%	2,82	3,14	(10,0)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	2,91	2,75	5,6%	2,69	2,99	(10,1)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	2,95	2,80	5,3%	2,75	3,07	(10,4)%
Нефть «Дубай»	3,05	2,79	9,3%	2,77	3,10	(10,7)%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	26,9	23,9	12,5%	25,0	26,9	(7,1)%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	27,7	24,5	12,8%	25,7	28,0	(8,1)%
Naphtha (CFR Japan)	28,4	25,1	12,9%	26,7	29,8	(10,3)%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	16,7	15,0	11,5%	14,1	15,9	(11,7)%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	16,5	14,6	13,7%	13,7	15,4	(11,2)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	18,7	16,0	17,1%	15,5	17,9	(13,5)%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	28,3	26,0	8,8%	26,2	29,6	(11,5)%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,5	26,2	8,5%	26,3	29,9	(12,0)%
Gasoil (FOB Singapore)	27,9	25,8	8,4%	25,7	29,1	(11,7)%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	13,2	12,1	8,7%	12,2	12,8	(0,5)%
Мазут	8,9	7,0	26,0%	6,3	7,2	(11,6)%
Дизельное топливо (летнее)	28,5	28,2	1,0%	27,5	28,0	(1,6)%
Дизельное топливо (зимнее)	31,9	29,7	7,5%	29,1	29,9	(2,7)%
Авиакеросин	28,1	25,3	11,3%	25,1	26,9	(6,5)%
Высокооктановый бензин	33,3	34,8	(4,3)%	33,0	31,2	6,0%
Низкооктановый бензин	30,8	31,3	(1,6)%	30,0	28,4	5,4%

Источник: средние цены и изменение рассчитаны на основе неокругленных данных аналитических агентств.

Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 2,5% в четвертом квартале 2016 года по сравнению с третьим кварталом 2016 года. Ослабление рубля к доллару США в номинальном выражении за 2016 год по сравнению с 2015 годом составило 9,1%.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2015 года регулируемая цена на газ для последующей реализации всем группам потребителей, устанавливаемая ФАС России, была увеличена на 7,5%. С 1 июля 2016 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации населению, составила 2% (индексация для прочих групп потребителей не производилась). Регулируемая цена оказывает и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, реализуемого Компанией. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью на внутреннем рынке РФ, составляла 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом квартале 2016 года и 3,11 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2016 года. За 2016 и 2015 год средняя цена на газ составила 3,24 тыс. руб./тыс. куб. м и 3,17 тыс. руб./тыс. куб. м, соответственно.

Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и темпы инфляции

Изменение курса доллара США и евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Далее в таблице представлены данные об изменении обменного курса и темпах инфляции за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Рублевая инфляция (ИПЦ) ¹	1,3%	0,7%	5,4%	12,9%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период ²	63,07	64,62	67,03	60,96
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	60,66	63,16	60,66	72,88
Средний курс евро (руб./евро) за период	68,13	72,15	74,23	67,78
Курс евро на конец периода (руб./евро)	63,81	70,88	63,81	79,70

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

¹ Индекс цен производителей на конец декабря 2016 года в годовом выражении составил 4,0%.

² См. динамику среднемесячных курсов в Приложении.

Налогообложение

В таблице приведена информация по ставкам налогов и таможенных пошлин, относящихся к нефтегазовой промышленности в России:

	За 3 месяца, закончившихся			За 12 месяцев, закончившихся		
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	% изме- нения ¹	31 декабря 2016	31 декабря 2015	% изме- нения ¹
НДПИ						
Нефть (руб. за тонну)	6 776	6 098	11,1%	5 777	6 312	(8,5)%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	91,7	88,8	3,3%	75,7	120,3	(37,1)%
Нефть (руб. за тонну)	5 781	5 736	0,8%	5 076	7 334	(30,8)%
Нефть (руб. за баррель)	781	775	0,8%	686	991	(30,8)%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	3 523	3 496	0,8%	3 093	5 718	(45,9)%
Нафта (руб. за тонну)	4 101	4 069	0,8%	3 601	6 231	(42,2)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	2 308	2 292	0,7%	2 028	3 517	(42,3)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	4 738	4 701	0,8%	4 160	5 571	(25,3)%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

В соответствии с ФЗ № 401-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 30 ноября 2016 года введены новые дополнения в отношении акциза, НДПИ и прочих налогов, вступающие в силу с 1 января 2017 года.

В соответствии с новыми дополнениями к налоговому законодательству, вступающими в силу с 1 января 2017 года, ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива:

	2015	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	2017	2018
Акцизы (руб. за тонну)					
Высокооктановый бензин					
Высокооктановый бензин, не соответ. классу 5	7 300	10 500	13 100	13 100	13 100
Высокооктановый бензин, соответ. классу 5	5 530	7 530	10 130	10 130	10 535
Нафта	11 300	10 500	13 100	13 100	13 100
Дизель	3 450	4 150	5 293	6 800	7 072
Масла	6 500	6 000	6 000	5 400	5 400
Бензол, параксилол, ортоксилол	2 300	3 000	3 000	2 800	2 800
Средние дистилляты	—	4 150	5 293	7 800	8 112

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет повышенные вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышенным коэффициентом 1,6 - с 1 января 2016 года и 1,4 – с 1 августа 2016 года (1,7 – с 1 января 2017 года в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2016 г. № 401-ФЗ).

Эффективная налоговая нагрузка Компании к выручке составила 44,7% и 44,2% за четвертый и третий кварталы 2016 года.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 34,5% и 36,5% от суммы выручки за четвертый и третий кварталы 2016 года, соответственно, а также около 33,4% и 39,1% за 2016 и 2015 года, соответственно. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании без учета курсовых разниц и единовременных эффектов составила около 86% за 2016 год.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДС рассчитывается исходя из мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно исходя из среднего за месяц значения курса доллара США к рублю, устанавливаемого Центральным Банком Российской Федерации («ЦБ РФ»).

Ставка НДС по нефти начиная с **1 января 2017 года** рассчитывается путем умножения базовой налоговой ставки в размере **919 руб./т** (в 2015 году – 766 руб./т, с **2016 года – 857 руб./т**) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261 - Дм$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «P» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц, Дм¹ – показатель, характеризующий особенности добычи нефти.

Законодательством предусмотрены льготные ставки для отдельных категорий запасов.

В 2016 году Компания применяет льготные ставки НДС на нефть:

Льготы по НДС в 2016 году	Применимость к Компании
Нулевая ставка	Для нефти из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит.
Уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»)	<p>Для участков недр, расположенных:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края для первых 25 млн тонн накопленной добычи на месторождении; • на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа для первых 15 млн тонн нефти; • на шельфе Охотского моря для первых 30 млн тонн нефти; <p>Для участков недр с выработанностью запасов более 80%.</p> <p>Для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн.</p> <p>Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть более 200 мПа × с и менее 10 000 мПа × с (в пластовых условиях).</p> <p>Для нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и залежей тюменской свиты.</p>
Специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ	Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДС устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья (по природному газу проектов 3 и 4 групп сложности – 1,3% и 1,0% соответственно).
Специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДС	Соглашение о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

НДС на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДС на природный газ

В четвертом и третьем кварталах 2016 года, а также за 2016 и 2015 годы средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 534 руб. за тыс. куб. м и 531 руб. за тыс. куб. м., а также 535 руб. за тыс. куб. м. и 520 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

¹ Показатель «Дм» рассчитывается путем умножения базовой ставки (с 2016 года – 559 руб., в 2015 году – 530 руб.) и коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти и последующего уменьшения на 306 руб. с 1 января по 31 декабря 2017 года (357 руб. – на период с 1 января по 31 декабря 2018 года включительно, 428 руб. – на период с 1 января по 31 декабря 2019 года включительно).

Ставка НДС на газовый конденсат

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДС на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДС в четвертом и третьем кварталах 2016 года, а также за 2016 и 2015 годы составила 3 111 руб. и 2 970 руб., 3 026 руб. и 2 331 руб. за тонну, соответственно.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДС для природного газа в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. Кроме того, с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 5,5; с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно – 4,4; на период с 1 января 2017 года – 6,5.

Понижающий коэффициент в 2016 году	Применимость к Компании
0,5	Для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для Роспана и Русско-Реченского месторождения, а также месторождений Краснодарского и Ставропольского краев.
0,64	По части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и Чеченской Республики.
0,1	Для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря.
0,21	Для Туронских залежей Харампурского месторождения.
0,5-1	Для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.

Экспортная пошлина на нефть

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета предельной ставки экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл./т)	Экспортная пошлина (долл./т)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
Свыше 109,5 – 146 (146 включительно) (15 – 20 долл. США/баррель)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 109,5 доллара США за тонну
Свыше 146 – 182,5 (182,5 включительно) (20 – 25 долл. США/баррель)	12,78 доллара США за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 146 долларами за тонну
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 доллара США за тонну плюс 42% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период до 31 декабря 2016 года включительно) 29,2 доллара США за тонну плюс 30% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 января 2017 года)

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс» в долларах США за тонну, сформировавшейся за период мониторинга с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга.

Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Федеральным законом от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусмотрено освобождение от экспортной пошлины углеводородов, добываемых на морских месторождениях. Главным образом, освобождение распространяется на новые морские месторождения,

дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на которых приходится на период с 1 января 2016 года, и предоставляется на различные сроки в зависимости от категории сложности проекта освоения месторождения.

Пошлина на вывоз нефти и нефтепродуктов в государства-члены Евразийского экономического союза

Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, вступившим в силу 1 января 2015 года, на период до вступления в силу международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов предусмотрено действие двусторонних соглашений, заключенных между государствами-членами союза в области поставок нефти и нефтепродуктов.

В соответствии с данными соглашениями в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Евразийского экономического союза экспортные пошлины не уплачиваются. В то же время устанавливаются квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов. По соглашению с Республикой Армения пошлины уплачиваются при поставках сверх установленных квот.

Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов от 9 декабря 2010 года установлен запрет на вывоз из Российской Федерации в Республику Казахстан определенного перечня «темных» нефтепродуктов.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, за исключением сжиженных углеводородных газов (СУГ), рассчитывается ежемесячно как ставка экспортной пошлины на нефть, умноженная на расчетный коэффициент, зависящий от вида нефтепродукта.

Ставки экспортной пошлины на СУГ рассчитываются по формулам с учетом средней цены на СУГ на границе с Республикой Польша (DAF Брест) в долларах США за тонну, сложившейся за период мониторинга с 15-го числа предыдущего календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга. Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Федеральным законом от 24 ноября 2014 года № 366-ФЗ с 1 января 2015 года установлены предельные ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, которые приведены в таблице:

Виды нефтепродуктов	Предельная ставка экспортной пошлины (в % от предельной ставки пошлины на нефть сырую) в период		
	с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно	с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно	с 1 января 2017 года
Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина), бензол, толуол, ксилолы, масла смазочные, дизельное топливо	48	40	30
Прямогонный бензин (нафта)	85	71	55
Товарный бензин	78	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	76	82	100

В 2016 и 2015 годах для расчета ставок экспортной пошлины на нефтепродукты применяются приведенные в соответствии с данными предельными ставками расчетные коэффициенты, зависящие от вида нефтепродукта.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

ФАС¹ имеет полномочия устанавливать величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФАС устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

ФАС устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от расчетного расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефть

С января 2017 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,5%, также произошли изменения по сетевым тарифам по нефтепроводу Восточная Сибирь - Тихий Океан до Китая и Козьмино, индексация по ним произошла на 4,0%.

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 5,76%. Также произошли изменения по сетевым тарифам. В частности, отменен сетевой тариф на транспортировку нефти с месторождений Западной Сибири до экспортных портов Приморск и Усть-Луга. Вместо него введен сетевой тариф по маршрутам от пунктов приема нефти «Апрельская», «Ватъеган», «Пур-Пе» до экспортных портов Приморск и Усть-Луга.

Нефтепродукты

В четвертом квартале 2016 года была снижена стоимость услуг диспетчеризации по маршруту «Рязанская НПК – порт Приморск» и в направлении Латвии «ПСП «Илуксте» – порт Вентспилс» с 731,47 руб/т до 331,47 руб/т – сокращение стоимости транспортировки рублевой составляющей для направлений на 400 руб/т. Кроме того был отменен НДС по территории Белоруссии при транспортировке нефтепродуктов по трубопроводу.

С 1 января 2016 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были увеличены в среднем по большинству направлений на 12%. По маршруту «Рязанская НПК – порт Приморск» увеличение составило 16%.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 января 2017 года железнодорожные тарифы проиндексированы на 4%, кроме того не продлено действие повышающего коэффициента 1,134 в рамках ценовых пределов к тарифам за грузеный рейс при перевозках нефтяных грузов на экспорт. В январе 2017 года была проведена дополнительная индексация к тарифу декабря 2016 года +2%.

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 9% к уровню 2015 года. Также с 1 января 2016 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,074 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке, введенного в действие с 16 сентября 2015 года.

¹ ФАС – Федеральная антимонопольная служба.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании в четвертом и в третьем кварталах 2016 года без учета перевалки:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	
	тыс. руб./т		
НЕФТЬ			
Транспортировка на внутреннем рынке			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Оренбурганефть (Покровка) – Новокуйбышевский НПЗ	0,14	0,14	–
РН-Уватнефтегаз (Демьянское) – Рязанская НПК	1,19	1,19	–
Башнефть (Александровское) - АНХК	1,03	1,03	–
РН-Няганьнефтегаз (Красноленинск) - Туапсинский НПЗ	1,60	1,60	–
Экспорт			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Юганскнефтегаз (Нижневартовск) – Усть-Луга	1,86	1,86	–
Ванкорнефть (Пурпе) – Китай	2,37	2,37	–
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,81	1,81	–
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,37	2,37	–
Уватнефтегаз (Демьянское) – Китай через Казахстан	1,96	2,08	(6,0)%
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Польша	1,85	1,85	–
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Мозырский НПЗ	1,62	1,62	–
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)			
<i>Железнодорожный транспорт</i>			
Ангарская НХК – Порт Находка	5,95	5,95	–
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	2,32	2,32	–
Саратовский НПЗ – Порт Туапсе	2,32	2,32	–
НПЗ Самарской группы – Порт Новороссийск	2,65	2,65	–
Ачинский НПЗ – Порт Тамань	6,34	6,34	–
Рязанская НПК – Порт Усть-Луга	2,24	2,24	–
ЯНОС – Порт Усть-Луга	1,82	1,82	–
Нижневартовское НПО – Порт Туапсе	3,48	3,48	–

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть. % изменения посчитаны от неокругленных данных.

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании, а также обеспечить в ряде случаев гарантированный доступ к оптимально эффективным каналам экспорта. Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»).

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ И МЕЖСЕГМЕНТНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет ряд проектов за рубежом, включая геологоразведочные и добычные проекты в Алжире, Норвегии, ОАЭ, Канаде, Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле и США, а также осуществляет переработку на НПЗ в Германии и Белоруссии.

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельности Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Разведка и добыча.* Включает в себя активы, осуществляющие геологоразведочные работы, добычу нефти и газа на суше и шельфе территории Российской Федерации и за рубежом, и нефтесервисные предприятия;
- *Переработка, коммерция и логистика.* Включает в себя активы, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья, а также деятельность, связанную с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и нефтехимии третьим лицам на территории Российской Федерации и за рубежом;
- Другие виды деятельности входят в «Корпоративный» сегмент и включают банковские, финансовые услуги и прочие услуги корпоративного сервиса.

Межсегментная реализация

Два основных операционных сегмента Роснефти являются взаимозависимыми: основная часть выручки одного основного сегмента входит в состав расходов другого. В частности, предприятия сегмента «Разведка и добыча» оказывают операторские услуги по добыче нефти сегменту «Переработка, коммерция и логистика», который реализует часть нефти на внутреннем рынке или за пределами России, а оставшуюся часть направляет для переработки на собственные нефтеперерабатывающие активы или нефтеперерабатывающие предприятия зависимых и третьих лиц. Полученные нефтепродукты реализуются Компанией оптом за рубежом или на внутреннем рынке, а также поставляются сбытовым дочерним предприятиям Компании для последующей реализации в России.

Внутригрупповая реализация представляет собой операционную активность как деятельность отдельных друг от друга сегментов в вертикально интегрированной компании, использующих ценообразование в сделках между взаимозависимыми лицами для расчетов между сегментами. В целях расчета показателя «Выручка» сегмента «Разведка и добыча» цена сегмента «Разведка и добыча» (закупочные цены сегмента «Переработка, коммерция и логистика») пересчитывается с использованием экспортных рыночных цен за минусом транспортных затрат, экспортной пошлины, расходов на продажу и прочих расходов, относящихся к реализации. Указанная цена устанавливается на узле сбора нефти (точка реализации), в котором сегмент «Разведка и добыча» передает нефть сегменту «Переработка, коммерция и логистика». Все внутригрупповые операции, включая операции от деятельности нефтесервисных и прочих сервисных предприятий, элиминируются на консолидированном уровне.

Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2016 года, и за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках)

в млрд руб.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нения</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>		<i>% изме- нения</i>
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 456	1 204	20,9%	4 887	5 071	(3,6)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	19	18	5,6%	75	70	7,1%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	10	1	>100%	26	9	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	1 223	21,4%	4 988	5 150	(3,1)%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	167	132	26,5%	559	575	(2,8)%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	196	139	41,0%	614	530	15,8%
Общехозяйственные и административные расходы	38	31	22,6%	129	130	(0,8)%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	155	138	12,3%	575	542	6,1%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	4	3	33,3%	14	13	7,7%
Износ, истощение и амортизация	133	120	10,8%	482	450	7,1%
Налоги, кроме налога на прибыль	400	336	19,0%	1 296	1 277	1,5%
Экспортная пошлина	199	184	8,2%	657	925	(29,0)%
Итого затраты и расходы	1 292	1 083	19,3%	4 326	4 442	(2,6)%
Операционная прибыль	193	140	37,9%	662	708	(6,5)%
Финансовые доходы	33	17	94,1%	91	55	65,5%
Финансовые расходы	(52)	(45)	15,6%	(193)	(269)	(28,3)%
Прочие доходы	43	5	>100%	50	75	(33,3)%
Прочие расходы	(38)	(16)	>100%	(76)	(72)	(5,6)%
Курсовые разницы	(15)	(14)	7,1%	(70)	86	—
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(36)	(37)	(2,7)%	(147)	(123)	19,5%
Прибыль до налогообложения	128	50	>100%	317	460	(31,0)%
Налог на прибыль	(62)	(20)	>100%	(116)	(104)	11,5%
Чистая прибыль	66	30	>100%	201	356	(43,5)%
Чистая прибыль, относящаяся к						
- акционерам Роснефти	52	26	100%	181	355	(49,0)%
- неконтролирующим долям	14	4	>100%	20	1	>100%

СЕГМЕНТ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Сегмент включает в себя общества группы, оказывающие операторские услуги и самостоятельно осуществляющие добычу нефти, газа и газового конденсата на территории Российской Федерации и за рубежом, совместные предприятия, а также общества группы, осуществляющие геологоразведочную деятельность на территории Российской Федерации и за рубежом, и нефтесервисные предприятия. Сегмент включает выручку, сформированную в результате передачи нефти, газа и ЖУВ сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных предприятий, оказывающих услуги для Компаний группы.

Результаты показаны с учетом приобретения новых активов в октябре 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 831	5 217	11,8%	5 369	5 159	4,1%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 655	4 151	12,1%	4 252	4 116	3,3%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 176	1 066	10,3%	1 117	1 043	7,1%
Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) ¹	497,7	444,7	11,9%	1 822,3	1 744,9	4,4%
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки) ²	5 831	5 660	3,0%	5 701	5 574	2,3%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	324	261	24,1%	1 172	1 044	12,3%
Капитальные затраты ³	185	149	24,2%	608	456	33,3%
Операционные затраты по добыче углеводородов	89,4	72,9	22,6%	302,9	277,6	9,1%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э.	651	587	10,9%	643	598	7,5%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	372	335	11,0%	334	261	28,0%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	180	164	9,8%	166	159	4,4%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ⁴	2,8	2,5	12,0%	2,5	2,6	(3,8)%

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² Проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2015 года), только для целей презентации.

³ См. раздел «Капитальные затраты».

⁴ Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за соответствующие периоды.

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	675	602	12,1%	2 470	2 487	(0,7)%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	7	—	—	17	2	>100%
Затраты, без амортизации	416	373	11,5%	1 458	1 530	(4,7)%
<i>в т. ч.</i>						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	77	73	6,3%	291	278	4,8%
Общехозяйственные и административные расходы	14	14	—	53	49	8,2%
Стоимость закупок углеводородов ²	5	3	66,7%	25	17	47,1%
Расходы на транспортировку и прочие ³	9	4	>100%	31	34	(8,8)%
ГРП	3	3	—	13	13	—
Налоги, кроме налога на прибыль	308	276	11,6%	1 045	1 139	(8,3)%
<i>Эффект от зачета предоплат</i>	39	32	21,9%	134	87	54,0%
Приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть»	26	—	—	26	—	—
ЕВИТДА	324	261	24,1%	1 172	1 044	12,3%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² См. раздел «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее». С сентября 2016 года основные потоки по закупке и сопутствующая транспортировка были перенесены в блок «ПКиЛ».

³ Прочие затраты включают одновременное уточнение оценочных резервов. Эффект 4,3 млрд руб. за четвертый квартал 2016 года, 0,4 млрд руб. за третий квартал 2016 года, а также 5,4 млрд руб. и 1,1 млрд руб. за 2016 и 2015 года соответственно.

Операционные показатели

Добыча нефти и ЖУВ

Роснефть осуществляет добычу нефти на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1 и 50% долей в ОАО «Томскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Удмуртнефть – 49,54% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле и Канаде. В октябре 2016 года Компания приобрела добывающие активы ПАО АНК «Башнефть».

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании, включая добычу приобретенных активов ПАО АНК «Башнефть»:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млн баррелей		%	млн баррелей		%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	119,6	120,1	(0,4)%	471,4	462,1	2,0%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь)	44,4	40,4	9,9%	164,0	162,9	0,7%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	36,5	37,2	(1,9)%	148,4	155,1	(4,3)%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	30,8	30,8	–	122,9	134,0	(8,3)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	23,7	23,4	1,3%	92,7	89,6	3,5%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	21,4	21,8	(1,8)%	86,0	81,9	5,0%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	16,2	16,1	0,6%	64,4	64,0	0,6%
Варьганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,6	11,5	0,9%	45,9	46,5	(1,3)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	11,1	11,1	–	43,8	44,8	(2,2)%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	9,9	9,9	–	39,3	41,1	(4,4)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,2	9,4	(2,1)%	36,1	36,7	(1,6)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,2	6,5	(4,6)%	24,9	21,2	17,5%
Северное Чайво (Дальний Восток)	4,1	3,5	17,1%	16,8	14,3	17,5%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	3,0	2,4	25,0%	11,9	11,0	8,2%
Таас-Юрях (Восточная Сибирь)	2,1	2,0	5,0%	8,1	6,8	19,1%
Башнефть-Добыча (Центральная Россия)	31,4	–	–	31,4	–	–
Башнефть-Полюс (Тимано-Печора) ¹	4,5	–	–	4,5	–	–
Соровскнефть (Западная Сибирь)	4,4	–	–	4,4	–	–
Прочие	10,0	9,3	7,5%	37,1	34,4	7,8%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	400,1	355,4	12,6%	1 454,0	1 406,4	3,4%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	13,8	13,9	(0,7)%	55,5	57,2	(3,0)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,8	5,8	–	23,2	23,6	(1,7)%
Полярное Сияние (Тимано-Печора) ²	–	–	–	–	1,3	(100,0)%
Прочие	8,6	6,8	26,5%	23,7	13,7	73,0%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	28,2	26,5	6,4%	102,4	95,8	6,9%
Итого добыча нефти и ЖУВ	428,3	381,9	12,1%	1 556,4	1 502,2	3,6%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 655	4 151	12,1%	4 252	4 116	3,3%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)³	4 655	4 583	1,6%	4 575	4 520	1,2%

¹ Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

² Доля реализована в декабре 2015 года.

³ Проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2015 года), только для целей презентации.

В четвертом квартале 2016 года добыча нефти и ЖУВ Компании составила 428,3 млн барр. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года объем добычи увеличился на 6,1 млн барр. (+1,6%) по сравнению с 381,9 млн барр. в третьем квартале 2016 года. Рост объемов добычи в основном обеспечен проведением комплексного технологического опробования объектов добычи, подготовки и транспорта нефти Сузунского месторождения, вводом добывающих мощностей на Восточно-Мессояхском месторождении, а также восстановлением уровня добычи на проекте Сахалин-1 и Северной оконечности месторождения Чайво после плановых ремонтных работ в третьем квартале 2016 года.

Без учета приобретения новых активов за 2016 год добыча нефти и ЖУВ Компании увеличилась на 0,9% до 1 516,1 млн барр. по сравнению с 1 502,2 млн барр. за аналогичный период 2015 года. Основными факторами роста стали последовательные улучшения в Юганскнефтегазе, РН-Уватнефтегазе, Северной нефти, Самаранефтегазе и других активах в результате наращивания темпов эксплуатационного бурения, применения комплекса современных технологий и ввода в эксплуатацию новых месторождений в 2015 году, проведение комплексного опробования объектов инфраструктуры Сузунского месторождения, запуск в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения.

В целом по Компании в 2016 году объем эксплуатационного бурения увеличился на 35% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 43% до 2,6 тыс. единиц с долей горизонтальных скважин 32%.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
Сибнефтегаз (Западная Сибирь)	3,16	2,90	9,0%	12,14	11,76	3,2%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь) ²	2,23	2,12	5,2%	8,70	8,71	(0,1)%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,67	1,65	1,2%	6,22	4,24	46,7%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,52	1,49	2,0%	6,11	5,53	10,5%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,51	1,47	2,7%	5,94	5,82	2,1%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,17	1,14	2,6%	4,60	4,58	0,4%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,92	0,88	4,5%	3,40	3,10	9,7%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,76	0,67	13,4%	2,91	2,75	5,8%
Северное Чайво (Дальний Восток)	0,90	0,55	63,6%	2,44	0,72	>100%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,55	0,53	3,8%	2,32	2,79	(16,8)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,42	0,41	2,4%	1,59	1,54	3,2%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,26	0,22	18,2%	0,90	0,92	(2,2)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,12	0,12	–	0,48	0,43	11,6%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	0,14	0,04	>100%	0,38	0,43	(11,6)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,06	0,05	20,0%	0,23	0,24	(4,2)%
Башнефть-Добыча (Центральная Россия)	0,13	–	–	0,13	–	–
Башнефть-Полюс (Тимано-Печора)	0,02	–	–	0,02	–	–
Соровскнефть (Западная Сибирь)	0,03	–	–	0,03	–	–
Прочие	0,46	0,43	7,0%	1,94	2,03	(4,4)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	16,03	14,67	9,3%	60,48	55,59	8,8%
Пургаз (Западная Сибирь)	1,49	1,20	24,2%	5,75	6,23	(7,7)%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	0,11	0,12	(8,3)%	0,47	0,46	2,2%
Прочие	0,14	0,11	27,3%	0,40	0,26	53,8%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	1,74	1,43	21,7%	6,62	6,95	(4,7)%
Итого добыча газа	17,77	16,10	10,4%	67,10	62,54	7,3%
Природный газ	8,11	7,28	11,4%	30,99	29,67	4,4%
Попутный газ	9,66	8,82	9,5%	36,11	32,87	9,9%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	193,2	175,0	10,4%	183,3	171,3	7,0%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)³	193,2	176,8	9,3%	184,8	173,1	6,8%

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах, и газа, использованного в процессе производства ЖУВ.

² С учетом ПНГ, закачиваемого в пласт.

³ Проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2015 года), только для целей презентации.

Добыча газа за 2016 год составила 67,10 млрд куб. м¹. Рост объемов добычи газа по сравнению с 2015 годом обеспечен, преимущественно, запуском в четвертом квартале 2015 года второй очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана, вводом трех скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на шельфе острова Сахалин в конце 2015 года и в 2016 году, вводом в декабре 2015 года установки подготовки газа на Барсуковском

¹ Без учета приобретения новых активов добыча газа за 2016 год составила 66,92 млрд куб. м.

месторождении РН-Пурнефтегаз, а также реализацией проекта развития добычи газа на Хадырьяхинском месторождении Сибнефтегаза.

Добыча газа за четвертый квартал 2016 года составила 17,77 млрд куб. м¹. Рост объемов добычи по сравнению с третьим кварталом 2016 года в основном обусловлен проведением планово-предупредительных ремонтов на месторождениях Сибнефтегаза, Пурнефтегаза, Северной оконечности Чайво в третьем квартале 2016 года, а также в связи с сезонным увеличением спроса в осенне-зимний период.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) по итогам 2016 года составил 90,0% и 87,9% за 2015 год, соответственно.

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

В четвертом квартале 2016 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 7 млрд руб., что обусловлено положительной динамикой доходов совместных предприятий.

За 2016 и 2015 года доход составил 17 млрд руб. и 2 млрд руб., соответственно.

Операционные затраты по добыче углеводородов

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в сегменте «Разведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих предприятий Компании.

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов за четвертый квартал 2016 года составили 89,4 млрд руб. (или 180 руб./барр. н.э.). Без учета приобретения новых активов производственные и операционные расходы по добыче углеводородов за четвертый квартал 2016 года составили 77,5 млрд руб. (или 170 руб./барр. н.э.), что на 6,3% выше уровня третьего квартала 2016 года. Увеличение в основном вызвано плановым ростом затрат на ремонты энергетического оборудования в четвертом квартале 2016 года, а также ростом тарифов на электроэнергию.

Без учета приобретения новых активов производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились за 2016 год на 4,8% и составили 291,0 млрд руб. (163 руб./барр. н.э. или 2,5% в удельном выражении) по сравнению с 277,6 млрд руб. (или 159 руб./барр. н.э.) за 2015 год, что в основном связано с ростом затрат на электроэнергию, которые были частично компенсированы снижением ГТМ и затрат на ремонт энергетического оборудования.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или в противном случае списываются как расходы текущего периода.

Без учета приобретения новых активов расходы на разведку запасов нефти и газа в четвертом квартале 2016 года остались на уровне третьего квартала 2016 года и составили 3 млрд руб. Без учета приобретения новых активов расходы на разведку запасов нефти и газа в 2016 году остались на уровне 2015 года и составили 13 млрд руб.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 313 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с 262 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Без учета приобретения новых активов рост затрат по налогу на добычу полезных ископаемых до 286 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с предыдущим кварталом вызван в основном увеличением ставки НДС за период на 11,1%.

¹ Без учета приобретения новых активов добыча газа за четвертый квартал 2016 года составила 17,59 млрд куб. м.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	тыс. руб.					
Средние ставки НДС на нефть (на тонну)	6,78	6,10	11,1%	5,78	6,31	(8,4)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	5,72	5,41	5,7%	5,06	5,69	(11,1)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента ¹	4,74	4,40	7,7%	4,15	4,62	(10,2)%
	руб. за тыс. куб. м					
Средняя ставка НДС на природный газ	534	531	0,6%	535	520	2,9%

¹ Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

Фактическая ставка НДС на нефть ниже, чем законодательно установленные ставки за анализируемые периоды за счет применения льготных ставок НДС для определенных месторождений. Льготные ставки установлены согласно налоговому законодательству в виде нулевых, пониженных ставок для определенных месторождений, а также уменьшения ставки НДС на величину показателя «Дм», характеризующего особенности добычи нефти на месторождениях. (См. Раздел «Налог на добычу полезных ископаемых»).

СЕГМЕНТ «ПЕРЕРАБОТКА, КОММЕРЦИЯ И ЛОГИСТИКА»

Сегмент включает в себя общества группы, оказывающие услуги по переработке нефти и газа, производству нефтехимической продукции на территории Российской Федерации и за рубежом, СП, а также общества группы, осуществляющие реализацию нефти, газа и нефтепродуктов контрагентам на территории Российской Федерации и за рубежом. Выручка сегмента формируется в результате реализации нефти, газа, продукции нефтехимии, нефтепродуктов третьим сторонам; все операционные затраты, связанные с переработкой, коммерцией и логистикой относятся в сегмент «Переработка, коммерция и логистика».

Результаты показаны с учетом приобретенных новых активов в октябре 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Операционные результаты, млн т						
Переработка сырой нефти на заводах	30,37	24,83	22,3%	100,26	96,90	3,5%
переработка на собственных НПЗ в России	25,01	19,61	27,5%	79,95	77,07	3,7%
переработка на собственных НПЗ вне РФ	3,25	3,28	(0,9)%	12,72	10,80	17,8%
внешний процессинг	2,11	1,94	8,8%	7,59	9,03	(15,9)%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	51	43	18,6%	150	256	(41,4)%
Капитальные затраты заводов ¹	31	13	>100%	65	108	(39,8)%
Операционные затраты по переработке в РФ	31,91	18,68	70,8%	88,32	77,08	14,6%
Операционные затраты по переработке вне РФ	7,41	6,84	8,3%	31,42	28,48	10,3%
Удельные показатели на тонну²						
ЕВИТДА, руб. на тонну	1 805	1 879	(3,9)%	1 619	2 913	(44,4)%
Капитальные затраты по переработке, руб. на тонну	1 097	568	93,1%	701	1 229	(43,0)%
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну	1 277	953	34,0%	1 105	1 000	10,5%
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну	2 277	2 089	9,0%	2 469	2 638	(6,4)%

¹ См. раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения ¹	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения ¹
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 324	1 237	7,0%	4 844	5 152	(6,0)%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>3</i>	<i>1</i>	<i>>100%</i>	<i>8</i>	<i>6</i>	<i>33,3%</i>
Затраты, без амортизации	1 275	1 194	6,8%	4 696	4 896	(4,1)%
<i>в т. ч.</i>						
Операционные затраты заводов, затраты на присадки	38	37	2,7%	153	160	(4,4)%
Затраты сбытовых предприятий	11	11	–	43	42	2,4%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот	846	754	12,2%	3 063	3 031	1,1%
Административные расходы, вкл. затраты на создание резервов по сомнительным долгам	10	8	25,0%	34	47	(27,7)%
Транспортные затраты и прочие	139	136	2,2%	547	524	4,4%
Налоги, кроме налога на прибыль	53	59	(10,2)%	208	124	67,7%
Таможенные пошлины	183	184	(0,5)%	641	925	(30,7)%
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочие	(5)	5	–	7	14	(50,0)%
Уточнение оценки затрат за 2014-2015гг.	–	–	–	–	29	(100)%
Приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть»	2	–	–	2	–	–
ЕВИТДА¹	51	43	18,6%	150	256	(41,4)%

¹Посчитано от неокругленных данных.

Операционные показатели

Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области, Саратовском НПЗ и Рязанской НПК (европейская часть России) и прочих. Компания производит переработку нефти в Республике Беларусь и до 31 декабря 2016 года владела перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии. С марта 2015 года в составе переработки учитываются результаты предприятия АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», с декабря 2015 года – дополнительная приобретенная доля в нефтеперерабатывающем предприятии PCK Raffinerie GmbH (в Германии). Также в конце декабря 2016 года завершилась реорганизация зарубежных перерабатывающих активов Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии с учетом приобретенной ранее доли. С октября 2016 года учитываются также результаты нефтеперерабатывающих заводов ПАО АНК «Башнефть».

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Роснефтью, включая приобретение новых активов в октябре 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млн т			млн т		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	22,23	21,55	3,2%	82,65	84,70	(2,4)%
Приобретение новых активов	4,82	–	–	4,82	–	–
Переработка сырой нефти за рубежом	3,32	3,28	1,2%	12,79	12,20	4,8%
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH^{2,3}</i>	3,25	3,28	(0,9)%	12,72	10,80	17,8%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,07	–	–	0,07	1,40	(95,0)%
Итого переработка нефти по Группе	30,37	24,83	22,3%	100,26	96,90	3,5%
Выпуск нефтепродуктов:						
Высокооктановый автобензин	2,99	2,97	0,7%	11,55	11,10	4,1%
Низкооктановый автобензин	0,03	0,04	(25,0)%	0,13	0,16	(18,8)%
Нафта	1,58	1,51	4,6%	5,79	5,58	3,8%
Дизельное топливо	6,88	6,70	2,7%	25,65	26,26	(2,3)%
Мазут	5,95	5,26	13,1%	21,98	26,62	(17,4)%
Керосин	0,72	0,93	(22,6)%	3,04	3,12	(2,6)%
Нефтехимическая продукция	0,24	0,18	33,3%	0,69	0,95	(27,4)%
Прочие	3,13	3,35	(6,6)%	11,61	9,12	27,3%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	21,52	20,94	2,8%	80,44	82,91	(3,0)%
Приобретение новых активов	4,31	–	–	4,31	–	–
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,43	3,44	(0,3)%	13,46	12,45	8,1%
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH³</i>	3,37	3,44	(2,0)%	13,40	11,15	20,2%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,06	–	–	0,06	1,30	(95,4)%
Итого производство НП и нефтехимической продукции	29,26	24,38	20,0%	98,21	95,36	3,0%

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

³ С учетом доли в PCK Raffinerie GmbH.

В четвертом квартале 2016 года общий объем переработки нефти на заводах Компании в РФ без учета приобретения новых активов составил 22,23 млн т, что на 3,2% выше по сравнению с третьим кварталом 2016 года, что в основном обусловлено оптимизацией загрузки установок в условиях изменяющегося ценового фактора.

За 2016 год объем переработки без учета приобретения новых активов снизился на 2,4% относительно уровня за аналогичный период 2015 года. В условиях отрицательного эффекта цен в 2016 году загрузка заводов осуществлялась в целях достижения максимальной эффективности нефтепереработки.

Объем переработки на заводах Германии в четвертом квартале незначительно снизился в результате проведения плановых ремонтов. По итогам 2016 года объем переработки увеличился на 17,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с приобретением дополнительной доли в PCK Raffinerie GmbH в ноябре 2015 года.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 1 485 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 1 317 млрд руб. по сравнению с 1 223 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Увеличение выручки от реализации продукции Компании в четвертом квартале 2016 года обусловлено, прежде всего, ростом рыночных цен.

За 2016 год выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 4 988 млрд руб. Без учета приобретения новых активов выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 4 820 млрд руб. по сравнению с 5 150 млрд руб. за 2015 год.

В таблице представлен анализ выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд руб.²:

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся				
	31 декабря 2016		30 сентября 2016		% изменения	31 декабря 2016		31 декабря 2015		% изменения
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки	% от итого выручки			
	млрд руб., за исключением %									
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	568	38,3%	490	40,0%	15,9%	1 977	39,6%	2 111	40,9%	(6,3)%
Европа и др. направления	335	22,6%	280	22,8%	19,6%	1 128	22,6%	1 232	23,8%	(8,4)%
Азия	233	15,7%	210	17,2%	11,0%	849	17,0%	879	17,1%	(3,4)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	23	1,5%	22	1,8%	4,5%	118	2,4%	135	2,6%	(12,6)%
Реализация нефти на внутреннем рынке	24	1,6%	18	1,5%	33,3%	82	1,6%	79	1,5%	3,8%
Итого реализация нефти	615	41,4%	530	43,3%	16,0%	2 177	43,6%	2 325	45,0%	(6,4)%
Реализация газа	60	4,0%	46	3,8%	30,4%	214	4,3%	188	3,7%	13,8%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	404	27,3%	318	26,0%	27,0%	1 309	26,3%	1 426	27,8%	(8,2)%
Европа и др. направления	307	20,8%	236	19,3%	30,1%	984	19,8%	1 099	21,5%	(10,5)%
Азия	97	6,5%	82	6,7%	18,3%	325	6,5%	327	6,3%	(0,6)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	27	1,8%	20	1,6%	35,0%	65	1,3%	64	1,2%	1,6%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	297	20,0%	251	20,5%	18,3%	963	19,3%	875	17,0%	10,1%
Оптовая реализация	177	11,9%	142	11,6%	24,6%	545	10,9%	475	9,2%	14,7%
Розничная реализация	120	8,1%	109	8,9%	10,1%	418	8,4%	400	7,8%	4,5%
Реализация бункерного топлива покупателям	11	0,7%	12	1,0%	(8,3)%	36	0,7%	52	1,0%	(30,8)%
Итого реализация нефтепродуктов	739	49,8%	601	49,1%	23,0%	2 373	47,6%	2 417	47,0%	(1,8)%
Реализация СПГ	2	0,1%	—	—	—	3	0,1%	—	—	—
Реализация продуктов нефтехимии	40	2,7%	27	2,2%	48,1%	120	2,4%	115	2,2%	4,3%
Реализация в зарубежных странах	28	1,9%	21	1,7%	33,3%	96	1,9%	95	1,8%	1,1%
Реализация на внутреннем рынке	12	0,8%	6	0,5%	100,0%	24	0,5%	20	0,4%	20,0%
Уточнение оценки реализации 2014 и 2015 гг. ³	—	—	—	—	—	—	—	26	0,5%	(100,0)%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии и СПГ	781	52,6%	628	51,3%	24,4%	2 496	50,1%	2 558	49,7%	(2,4)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	19	1,3%	18	1,5%	5,6%	75	1,5%	70	1,4%	7,1%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	10	0,7%	1	0,1%	>100%	26	0,5%	9	0,2%	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	100%	1 223	100%	21,4%	4 988	100%	5 150	100%	(3,1)%

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

² Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

³ Уточнение суммы реализации и затрат за 2014-2015гг. представлено в отчетности развернуто, при этом в отчетном периоде нетто- эффект от уточнения выручки и расходов составил (3,2) млрд руб. В связи с уточнением этих сумм в первичных документах, полученных от партнера, соответствующие корректировки были сделаны в бухгалтерском учете.

Объем реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии:

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся				
	31 декабря 2016		30 сентября 2016		% изменения	31 декабря 2016		31 декабря 2015		% изменения
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема		млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	208,1	45,9%	188,1	47,6%	10,6%	791,5	47,9%	741,1	47,3%	6,8%
Европа и др. направления	125,9	27,8%	111,1	28,1%	13,3%	472,4	28,5%	447,2	28,6%	5,6%
Азия	82,2	18,1%	77,0	19,5%	6,8%	319,1	19,4%	293,9	18,7%	8,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	10,3	2,3%	11,9	3,0%	(13,4)%	59,2	3,6%	66,6	4,2%	(11,1)%
Реализация на внутреннем рынке	11,8	2,6%	9,7	2,4%	21,6%	42,2	2,6%	40,0	2,5%	5,5%
Итого нефть	230,2	50,8%	209,7	53,0%	9,8%	892,9	54,1%	847,7	54,0%	5,3%
	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	28,1	45,9%	25,4	47,6%	10,6%	106,9	47,9%	100,1	47,3%	6,8%
Европа и др. направления	17,0	27,8%	15,0	28,1%	13,3%	63,8	28,5%	60,4	28,6%	5,6%
Азия	11,1	18,1%	10,4	19,5%	6,8%	43,1	19,4%	39,7	18,7%	8,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,4	2,3%	1,6	3,0%	(13,4)%	8,0	3,6%	9,0	4,2%	(11,1)%
Реализация на внутреннем рынке	1,6	2,6%	1,3	2,4%	21,6%	5,7	2,6%	5,4	2,5%	5,5%
Итого нефть	31,1	50,8%	28,3	53,0%	9,8%	120,6	54,1%	114,5	54,0%	5,3%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	17,3	28,3%	14,5	27,1%	19,3%	61,1	27,4%	59,5	28,2%	2,7%
Европа и др. направления	12,7	20,8%	10,8	20,2%	17,6%	45,9	20,6%	46,3	22,0%	(0,9)%
Азия	4,6	7,5%	3,7	6,9%	24,3%	15,2	6,8%	13,2	6,2%	15,2%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,0	1,6%	0,9	1,7%	11,1%	2,6	1,2%	2,0	0,9%	30,0%
Реализация на внутреннем рынке	10,1	16,5%	8,2	15,4%	23,2%	32,8	14,7%	29,7	14,0%	10,4%
Оптовая реализация	7,0	11,4%	5,4	10,2%	29,6%	21,9	9,8%	18,8	8,9%	16,5%
Розничная реализация	3,1	5,1%	2,8	5,2%	10,7%	10,9	4,9%	10,9	5,1%	0,0%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,5	0,8%	0,7	1,3%	(28,6)%	1,9	0,9%	3,0	1,4%	(36,7)%
Итого реализация нефтепродуктов	28,9	47,2%	24,3	45,5%	18,9%	98,4	44,2%	94,2	44,5%	4,5%
Реализация СПГ	0,1	0,2%	–	–	–	0,2	0,1%	–	–	–
Реализация продукции нефтехимии	1,1	1,8%	0,8	1,5%	37,5%	3,5	1,6%	3,2	1,5%	9,4%
Реализация в зарубежных странах	0,7	1,1%	0,5	0,9%	40,0%	2,4	1,1%	2,2	1,0%	9,1%
Реализация на внутреннем рынке	0,4	0,7%	0,3	0,6%	33,3%	1,1	0,5%	1,0	0,5%	10,0%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия, СПГ	61,2	100,0%	53,4	100,0%	14,6%	222,5	100,0%	211,9	100,0%	5,0%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	18,03		14,57		23,7%	65,00		58,68		10,8%

Средние цены реализации

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации)¹:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>				<i>% изменения</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>				<i>% изменения</i>
	31 декабря 2016		30 сентября 2016			31 декабря 2016		31 декабря 2015		
	<i>тыс. руб./барр.</i>	<i>тыс. руб./т</i>	<i>тыс. руб./барр.</i>	<i>тыс. руб./т</i>		<i>тыс. руб./барр.</i>	<i>тыс. руб./т</i>	<i>тыс. руб./барр.</i>	<i>тыс. руб./т</i>	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	2,93	21,7	2,76	20,5	5,9%	2,68	19,9	3,01	22,3	(10,8)%
Европа и др. направления ²	2,84	21,1	2,71	20,1	5,0%	2,61	19,3	2,96	21,9	(11,9)%
Азия ²	3,07	22,7	2,85	21,1	7,6%	2,81	20,8	3,14	23,3	(10,7)%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,14	15,8	1,97	14,6	8,2%	1,98	14,7	2,01	14,9	(1,3)%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		23,8		21,8	9,2%		21,6		24,0	(10,0)%
Европа и др. направления		24,5		21,7	12,9%		21,6		23,8	(9,2)%
Азия		21,9		22,1	(0,9)%		21,7		24,8	(12,5)%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		25,6		24,1	6,2%		24,8		32,5	(23,7)%
Реализация СПГ		20,2		–	–		20,0		–	–
Реализация нефтехимии		38,5		39,1	(1,5)%		39,3		42,8	(8,2)%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	2,1	15,4	1,89	14,0	10,0%	1,94	14,4	2,00	14,8	(2,7)%
Нефтепродукты		29,4		30,5	(3,6)%		29,4		29,5	(0,3)%
Оптовая реализация		25,4		26,2	(3,1)%		24,9		25,3	(1,6)%
Розничная реализация		38,3		38,9	(1,5)%		38,3		36,7	4,4%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,32		3,11	6,8%		3,24		3,17	2,2%
Реализация нефтехимии		29,2		20,2	44,6% ⁴		22,3		19,3	15,5%
Реализация бункерного топлива покупателям		20,2		18,4	9,8%		18,5		17,1	8,2%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

²Цены реализации указаны за исключением реализации по долгосрочным контрактам по предоплате, а также без учета реализации ПАО «АК «Транснефть» (26 млрд руб., 22 млрд руб., 97 млрд руб. и 75 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года, в третьем квартале 2016 года, за 2016 и 2015 года соответственно).

³С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 3,37 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом квартале 2016 г., 3,16 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2016 года, 3,30 тыс. руб./тыс. куб. м за 2016г., 3,20 тыс. руб./тыс. куб. м за 2015 год.

⁴Основным фактором роста цены за 4 квартал 2016 года послужило изменение корзины продуктов в связи с приобретением новых активов (ПАО АНК «Башинефть»).

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 568 млрд руб. Выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья без учета приобретения новых активов увеличилась до 524 млрд руб. по сравнению с 490 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Рост средней цены реализации на 5,9% (положительный эффект на выручку в размере 30 млрд руб.) сопровождался увеличением объемов реализации сырой нефти на 2,0% или 12 млрд рублей.

Выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья без учета приобретения новых активов за 2016 год составила 1 933 млрд руб., что на 8,4% ниже аналогичного периода 2015 года. Снижением цен реализации на 10,8%, имевшее негативный эффект на выручку в размере 242 млрд руб. было скомпенсировано увеличением объемов реализации на 4,6% (позитивный эффект в размере 102 млрд руб.).

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за четвертый квартал 2016 года составила 23 млрд руб. Выручка от реализации нефти в странах СНГ за четвертый квартал 2016 года без учета приобретения новых активов снизилась по сравнению с третьим кварталом 2016 года на 1 млрд рублей. Основным фактором стало уменьшение объема реализации на 19,3% (негативный эффект на выручку в размере 4 млрд руб.), которое было скомпенсировано увеличением средней цены реализации на 8,2% (положительный эффект на выручку в размере 3 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за 2016 год без учета приобретения новых активов составила 116 млрд руб.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за четвертый квартал 2016 года составила 24 млрд руб.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке без учета приобретения новых активов выросла на 22,2% и составила 22 млрд руб. в связи с увеличением объема реализации на 14,4% (положительный эффект на выручку 3 млрд руб.) и ростом средней цены на 9,3% (положительный эффект 1 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке без учета приобретения новых активов за 2016 год достигла 80 млрд руб., что на 1 млрд руб. (или на 1,3%) больше аналогичного показателя за 2015 год преимущественно в связи с ростом объемов реализации на 3,8% (положительный эффект на выручку в размере 3 млрд руб.), который был скомпенсирован снижением средней цены реализации на 3,4% (отрицательный эффект на выручку в размере 2 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за третий и четвертый кварталы 2016 года¹:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 декабря 2016			30 сентября 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	4	0,1	34,2	3	0,1	33,6	33,3%	0,0%	1,8%
Нафта	39	1,4	27,2	39	1,6	24,7	–	(12,5)%	10,1%
Дизтопливо	80	3,0	26,7	74	3,1	24,6	8,1%	(3,2)%	8,5%
Мазут	116	6,8	17,9	96	5,9	16,6	20,8%	15,3%	7,8%
Прочее	3	0,1	27,8	4	0,1	22,2	(25,0)%	0,0%	25,2%
Приобретение новых активов	37	1,5	–	–	–	–	–	–	–
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	279	12,9	22,1	216	10,8	20,2	29,2%	19,4%	9,4%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	93	3,0	31,4	84	2,8	29,8	10,7%	7,1%	5,4%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	32	1,4	22,4	18	0,9	21,0	77,8%	55,6%	6,7%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	125	4,4	28,5	102	3,7	27,7	22,5%	18,9%	2,9%
Итого реализация НП	404	17,3	23,8	318	14,5	21,8	27,0%	19,3%	9,2%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 404 млрд руб.

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья без учета приобретения новых активов составила 367 млрд руб. по сравнению с 318 млрд руб. в третьем квартале 2016 года, что на 15,4% выше показателя третьего квартала 2016 года. Увеличение обусловлено ростом средних цен реализации на 9,2% (положительный эффект на выручку 24 млрд руб.), которое сопровождалось увеличением объемов реализации на 9,0% (положительный эффект на выручку 24 млрд руб.).

Рост реализации нефтепродуктов, приобретенных и реализованных вне территории РФ на 77,8% обусловлен увеличением трейдинговой активности иностранного подразделения компании.

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за 2016 и 2015 года¹:

	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2016			31 декабря 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	13	0,4	33,4	17	0,5	36,5	(23,5)%	(20,0)%	(8,5)%
Нафта	146	5,7	25,4	151	5,5	27,6	(3,3)%	3,6%	(8,0)%
Дизтопливо	307	12,6	24,4	432	14,8	29,1	(28,9)%	(14,9)%	(16,2)%
Мазут	374	24,9	15,3	475	26,9	17,6	(21,3)%	(7,4)%	(13,1)%
Прочее	17	0,7	23,5	25	1,0	25,7	(32,0)%	(30,0)%	(8,6)%
Приобретение новых активов	37	1,5	–	–	–	–	–	–	–
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	894	45,8	19,7	1 100	48,7	22,6	(18,7)%	(6,0)%	(12,8)%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	328	11,1	29,6	278	9,1	30,6	18,0%	22,0%	(3,3)%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	87	4,2	20,9	48	1,7	28,9	81,3%	>100%	(27,7)%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	415	15,3	27,2	326	10,8	30,4	27,3%	41,7%	(10,5)%
Итого реализация НП	1 309	61,1	21,6	1 426	59,5	24,0	(8,2)%	2,7%	(10,0)%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За 2016 год выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья была ниже на 8,2% показателя за аналогичный период 2015 года и составила 1 309 млрд руб.

Без учета приобретения новых активов выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 1 272, что на 10,8% ниже выручки за аналогичный период 2015 года, в основном за счет снижения средней цены реализации на 10,0% (негативный эффект 157 млрд руб.).

Рост реализации нефтепродуктов, приобретенных и реализованных вне территории РФ на 81,3% обусловлен увеличением трейдинговой активности зарубежного подразделения компании.

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 27 млрд руб. В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) без учета приобретения новых активов составила 25 млрд руб., что на 25,0% выше показателя третьего квартала 2016 года. Рост средней цены реализации на 6,6% (положительный эффект на выручку 2 млрд руб.) сопровождался незначительным ростом объемов реализации и положительным эффектом на выручку в размере 3 млрд руб.

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) без учета приобретения новых активов за 2016 год составила 63 млрд руб. уменьшившись на 1,6% или 1 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Уменьшение средней цены реализации на 23,7% (негативный эффект 20 млрд руб.), было частично скомпенсировано увеличением объемов реализации на 25,0% (положительный эффект 19 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за четвертый и третий кварталы 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2016			30 сентября 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	110	2,9	38,7	122	3,1	39,5	(9,8)%	(6,5)%	(2,0)%
Дизельное топливо	77	2,4	32,3	87	2,8	31,2	(11,5)%	(14,3)%	3,5%
Мазут	6	0,5	11,0	2	0,2	7,8	>100,0%	>100,0%	41,0%
Керосин	22	0,7	29,3	25	0,9	28,2	(12,0)%	(22,2)%	3,9%
Прочее	14	1,0	14,1	15	1,2	12,4	(6,7)%	(16,7)%	13,7%
Приобретение новых активов	68	2,6	–	–	–	–	–	–	–
Итого	297	10,1	29,4	251	8,2	30,5	18,3%	23,2%	(3,6)%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 297 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года.

В четвертом квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке без учета приобретения новых активов составила 229 млрд руб., что на 8,8% ниже показателя третьего квартала 2016 года. За четвертый квартал 2016 года снижение объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составило 8,5% (негативный эффект 23 млрд руб.), который частично компенсирован увеличением средней цены реализации на 0,3% (позитивный эффект 1 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за 2016 и 2015 год¹:

	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2016			31 декабря 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	444	11,7	38,1	423	11,6	36,4	5,0%	0,9%	4,7%
Дизельное топливо	306	10,0	30,7	297	9,6	31,0	3,0%	4,2%	(1,0)%
Мазут	12	1,6	7,3	14	1,7	8,0	(14,3)%	(5,9)%	(8,8)%
Керосин	85	3,0	27,9	94	3,2	29,2	(9,6)%	(6,3)%	(4,5)%
Прочее	48	3,9	12,5	47	3,6	13,4	2,1%	8,3%	(6,7)%
Приобретение новых активов	68	2,6	–	–	–	–	–	–	–
Итого	963	32,8	29,4	875	29,7	29,5	10,1%	10,4%	(0,3)%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За 2016 год выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке без учета приобретения новых активов составила 895 млрд руб., что на 2,3% выше показателя аналогичного периода 2015 года в силу роста объема реализации на 1,7% (положительный эффект на выручку 15 млрд руб.) и роста средних цен реализации на 0,7% (позитивный эффект 5 млрд руб.).

Реализация СПГ

С мая 2016 года Компания осуществляет поставки СПГ в рамках контракта с Egyptian Natural Gas Holding Company, заключенного в августе 2015 года. Объем поставок за 2016 год составил 0,174 млн т (3 млрд руб.).

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, топливо маловязкое судовое, дизельное топливо и прочее) в морских портах Дальнего Востока, в Северной, Северо-Западной и на юге Европейской части России, в портах рек Волго-Донского бассейна и Западной Сибири, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за четвертый квартал 2016 года составила 11 млрд руб., что на 9,1% ниже уровня третьего квартала 2016 года в основном за счет сезонного снижения объемов реализации на 28,6% (негативный эффект на выручку 3 млрд руб.) и частично компенсировано ростом средней цены реализации на 9,8% или 2 млрд руб..

За 2016 года выручка от реализации бункерного топлива уменьшилась на 30,8% или 16 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2015 года по причине снижения объема реализации на 36,7% или 19 млрд руб. поскольку в сопоставимом периоде 2015 имело место перераспределение ресурсов с экспортного канала в пользу бункеровочного бизнеса, и было частично скомпенсировано ростом средней цены реализации на 8,2% или 3 млрд руб.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в четвертом квартале 2016 года составила 40 млрд руб. (1,1 млн т).

В четвертом квартале 2016 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 0,46 млн т, что на 0,6%¹ ниже по сравнению с третьим кварталом 2016 года.

Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года незначительно снизился на 2,0% (рассчитано от неокругленных данных) и составил 1,90 млн тонн.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития ПАО «НК «Роснефть» нацелена на то, что Компания займет одну из лидирующих позиций на внутреннем рынке газа Российской Федерации. С этой целью ПАО «НК «Роснефть» предпринимает последовательные шаги по диверсификации каналов продаж и формированию портфеля долгосрочных контрактов.

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены на газ, реализованный Компанией*:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>			<i>Изменение</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>			<i>Изменение</i>
	31 декабря 2016	30 сентября 2016			31 декабря 2016	31 декабря 2015		
Выручка	млрд руб.			%	млрд руб.			%
На территории РФ	59,4	44,7		32,9%	208,0	184,0		13,0%
За пределами РФ	1,4	1,3		7,7%	6,4	3,8		68,4%
Итого	60,8	46,0		32,2%	214,4	187,8		14,2%
Продажи	млрд куб. м			%	млрд куб. м			%
На территории РФ	17,86	14,40		24,0%	64,19	58,03		10,6%
За пределами РФ	0,17	0,17		–	0,81	0,65		24,6%
Итого	18,03	14,57		23,7%	65,00	58,68		10,8%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м			%	тыс. руб./тыс. куб. м			%
На территории РФ	3,32	3,11		6,8%	3,24	3,17		2,2%
За пределами РФ	8,07	7,36		9,6%	7,82	5,88		33,0%
Средняя цена реализации Группы	3,37	3,16		6,6%	3,30	3,20		3,1%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа на территории РФ в четвертом квартале 2016 года увеличилась по сравнению с третьим кварталом 2016 года и составила 59,4 млрд рублей, в основном за счет сезонного роста объема продаж на 24,0%.

В результате роста объема реализации газа за 2016 год на 10,8% (позитивный эффект 20 млрд руб.) и увеличения средней цены реализации на 3,1% (позитивный эффект 6 млрд руб.), увеличение выручки от реализации газа за 2016 год составило 14,2% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Объем реализации газа за пределами РФ увеличился на 24,6% за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с расширением контрактного портфеля подразделения трейдинга дочерней компании.

Объем продаж Роснефти на бирже за 2016 год составил 2 482,6 млн куб. м. что составляет 15% от общего объема биржевых торгов за данный период.

¹ Рассчитано от неокругленных данных.

Вспомогательные услуги и прочая реализация

В состав Роснефти входят сервисные компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги, в основном, компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды с учетом приобретения новых активов:

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся				
	31 декабря 2016		30 сентября 2016		% изменения	31 декабря 2016		31 декабря 2015		% изменения
	% от итога выручки	% от итога выручки	% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки	% от итога выручки			
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	0,7	3,6%	0,5	2,9%	40,0%	2,9	3,9%	9,5	13,6%	(69,5)%
Продажа материалов	6,7	34,2%	7,0	40,0%	(4,3)%	25,4	33,8%	21,8	31,1%	16,5%
Ремонт и обслуживание	0,7	3,6%	0,6	3,4%	16,7%	3,0	4,0%	2,7	3,9%	11,1%
Аренда	1,5	7,7%	1,4	8,0%	7,1%	5,3	7,0%	3,7	5,3%	43,2%
Строительство	0,1	0,5%	0,0	0,0%	–	0,2	0,3%	0,3	0,4%	(33,3)%
Транспорт	3,0	15,3%	3,3	18,9%	(9,1)%	14,8	19,7%	12,8	18,3%	15,6%
Реализация тепло- и электроэнергии	2,6	13,3%	1,4	8,0%	85,7%	7,8	10,4%	7,3	10,4%	6,8%
Прочее	4,3	21,8%	3,3	18,8%	30,3%	15,8	20,9%	11,9	17,0%	32,8%
Итого	19,6	100,0%	17,5	100,0%	12,0%	75,2	100,0%	70,0	100,0%	7,4%

Реализация вспомогательных услуг и прочей выручки за четвертый квартал 2016 года составила 19,6 млрд руб.

Реализация вспомогательных услуг и прочей выручки без учета приобретения новых активов за четвертый квартал 2016 года уменьшилась на 5,1% по сравнению с третьим кварталом 2016 года и составила 16,6 млрд рублей.

За 2016 год реализация вспомогательных услуг и прочая выручка без учета приобретения новых активов выросла на 3,1% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика»¹ в четвертом квартале 2016 года составил 3 млрд руб. по сравнению с 1 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Доход от ассоциированных и совместных предприятий за 2016 и 2015 года составил 8 млрд руб. и 6 млрд руб. соответственно.

¹ Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» см. в разделе сегмента «Разведка и добыча».

Операционные расходы сегмента

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» включают¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	21,1	18,7	12,8%	77,5	77,1	0,5%
Затраты заводов за рубежом, стоимость присадок и материалов для заводов вне РФ	16,2	18,2	(11,0)%	75,1	82,3	(8,7)%
Затраты сбытовых компаний	11,4	11,3	(0,9)%	43,5	41,7	4,3%
Приобретение новых активов	11,9	–	–	11,9	–	–
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	60,6	48,2	25,7%	208,0	201,1	3,4%
<i>Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочее</i>	(5,6)	4,8	–	6,0	15,4	(61,0)%
<i>Уточнение оценки затрат за 2014 и 2015 гг.</i>	–	–	–	–	28,7	–
Итого операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»²	55	53	3,8%	214	245	(22,2)%

¹ Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

² Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях отражены в составе «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке». Сопоставимые периоды уточнены.

Производственные затраты сегмента без учета приобретения новых активов выросли несущественно и составили 48,7 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года (рост на 1,0% к уровню третьего квартала 2016 года).

За 2016 год производственные затраты без учета приобретения новых активов составили 196,1 млрд руб., что ниже аналогичный уровень прошлого года на 2,5%.

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании¹:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
		31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	21,07	18,68	12,8%	77,48	77,08	0,5%
Приобретение новых активов		10,84	-	-	10,84	-	-
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 072	978	9,6%	1 055	1 018	3,6%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 042	953	9,3%	1 031	1 000	3,1%
Операционные расходы заводов вне РФ²	млрд руб.	7,41	6,84	8,3%	31,42	28,48	10,3%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	2 197	1 995	10,1%	2 345	2 556	(8,3)%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	2 277	2 089	9,0%	2 469	2 638	(6,4)%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	39,32	25,52	54,1%	119,74	105,56	13,4%

¹ Удельные показатели рассчитаны от неокругленных данных и без учета приобретения новых активов (ПАО АНК «Башнефть»).

² Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: в четвертом квартале 2016 года – 8,8 млрд руб., в третьем квартале 2016 года – 11,4 млрд руб., за 2016 и 2015 года – 43,7 млрд руб. и 53,8 млрд руб., соответственно.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в четвертом квартале 2016 года составили 31,91 млрд руб. Без учета приобретения новых активов операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в четвертом квартале выросли по сравнению с третьим кварталом 2016 года на 12,8% и составили 21,07 млрд руб. Увеличение затрат в основном связано с плановым ростом объема ремонтных работ и увеличением объема переработки.

По сравнению с аналогичным периодом 2015 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, без учета приобретения новых активов за 2016 год увеличились на 0,5%, что в основном связано с

ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы и частично скомпенсировано уменьшением затрат на присадки к бензинам, закупаемых со стороны.

Операционные расходы заводов за рубежом выросли в четвертом квартале 2016 года на 8,3% по сравнению с третьим кварталом 2016 года в связи с ростом затрат по плановым ремонтам. По сравнению с 2015 годом операционные расходы заводов за рубежом за 2016 год увеличились на 10,3%, что связано, в основном, с ослаблением курса рубля по отношению к евро на 8,7%, а также ростом затрат в связи с приобретением дополнительной доли в заводах Германии.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, без учета приобретения новых активов за четвертый квартал 2016 года выросли по сравнению с третьим кварталом 2016 года на 9,3% и составили 1 042 руб./т. Увеличение удельных затрат связано преимущественно с плановым увеличением затрат на ремонтные работы. По сравнению с 2015 годом удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, без учета приобретения новых активов за 2016 год увеличились на 3,1% что связано в основном с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за четвертый квартал 2016 года выросли по сравнению с третьим кварталом 2016 года на 9,0% и составили 2 277 руб./т. По сравнению с 2015 годом удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне Российской Федерации, за 2016 год снизились на 6,4% и составили 2 469 руб.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, а также стоимость переработки нефти и газа, вторичной переработки нефтепродуктов по договорам процессинга Компанией на предприятиях третьих лиц¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Нефть и газ						
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	139	105	32,4%	454	416	9,1%
в т.ч. на внутреннем рынке	65	45	44,4%	206	187	10,2%
на международном рынке	74	60	23,3%	248	229	8,3%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	54,2	45,0	20,4%	191,9	169,8	13,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	28,0	23,6	18,6%	99,7	98,2	1,5%
на международном рынке	26,2	21,4	22,4%	92,2	71,6	28,8%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	5,17	2,28	>100%	15,77	11,45	37,7%
СПГ						
Стоимость (млрд руб.)	2	–	–	3	–	–
Объем приобретенного СПГ (млн тонн)	0,11	–	–	0,17	–	–
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	41	26	57,7%	121	80	51,3%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	1,64	1,06	54,7%	5,13	2,52	>100%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	7,2	7,8	(7,7)%	28,7	34,2	(16,1)%
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,2	2,2	–	8,8	10,4	(15,4)%
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,6	2,7	(3,7)%	10,3	11,2	(8,0)%
Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях⁴						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.)	6,1	7,2	(15,3)%	25,8	29,8	(13,4)%
в т.ч. внутригрупповые закупки	6,0	7,0	(14,3)%	25,2	29,8	(15,4)%
Списание переоценки товарных запасов	7	–	–	7	–	–
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	196	139	41,0%	614	530	15,8%

¹Данные консолидированной отчетности МСФО, без учета внутригрупповых оборотов. Натуральные показатели соответствуют приведенным в таблице расходам.

²Включает в себя затраты сегмента «Разведка и добыча» в сумме 5 млрд руб., 4 млрд руб., в четвертом и в третьем кварталах 2016 года, а также 25 млрд руб. и 17 млрд руб. за 2016 и 2015 года, соответственно.

³Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

⁴Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях перенесены из «Операционных затрат сбытовых предприятий». Сопоставимые периоды уточнены.

Покупка нефти и газа

Компания проводит закупки нефти в основном у ассоциированных предприятий с целью ее переработки на собственных НПЗ, а также для последующей реализации на экспорт. Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы в Германии.

Стоимость нефти и газа за четвертый квартал 2016 года и 2016 год составила 139 млрд руб. и 454 млрд руб. соответственно. Без учета приобретенных новых активов стоимость нефти и газа за четвертый квартал 2016 года и 2016 год составила 131 млрд руб. и 446 млрд руб. соответственно.

Органический рост стоимости нефти и газа на 24,8% в четвертом квартале 2016 года по сравнению с третьим в основном связан с сезонным ростом потребления.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 12 месяцев, закончившихся		
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	%		31 декабря 2016	31 декабря 2015	%
	млн баррелей				млн баррелей		
Международный рынок	26,2	21,4	22,4%	92,2	71,6	28,8%	
Удмуртнефть	6,2	7,0	(11,4)%	25,2	25,8	(2,3)%	
Славнефть	12,4	14,2	(12,7)%	51,8	58,0	(10,7)%	
Приобретение новых активов	4,7	–	–	4,7	–	–	
Прочие	4,7	2,4	95,8%	18,0	14,4	25,0%	
Итого	54,2	45,0	20,4%	191,9	169,8	13,0%	

Роснефть осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями, показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В четвертом и в третьем кварталах 2016 года, за 2016 и 2015 года объем операций по обмену нефтью составил 6,6 млн барр., 8,5 млн барр., 30,6 млн барр. и 12,8 млн барр. соответственно.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых дочерних предприятий Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержены сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона.

Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации осуществлялось в основном для реализации на международном рынке.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в четвертом и в третьем кварталах 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2016			30 сентября 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	6	0,16		6	0,22		–	(27,3)%	
Высокооктановые бензины	1	0,03	38,3	1	0,04	37,6	–	(25,0)%	1,9%
Дизельное топливо	3	0,07	34,5	3	0,09	33,5	–	(22,2)%	3,0%
Керосин	0	0,01	25,6	0	0,01	25,0	–	–	2,4%
Прочие	1	0,05	25,9	2	0,08	23,1	(50,0)%	(37,5)%	12,1%
Приобретение новых активов	1	0,00	–	–	–	–	–	–	–
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	35	1,48	23,7	20	0,84	21,7	75,0%	76,2%	9,2%
в том числе приобретение нефтепродуктов	32	1,42	22,2	18	0,84	20,9	77,8%	69,0%	6,2%
Итого	41	1,64	24,7	26	1,06	23,2	57,7%	54,7%	6,5%

¹Посчитано от неокругленных данных.

Объем закупок нефтепродуктов в России без учета приобретения новых активов за четвертый квартал 2016 года уменьшился (-0,06 млн т) по сравнению с третьим кварталом 2016 года. Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за 2015 и 2016 года:

	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 декабря 2016			31 декабря 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	24	0,79		29	0,82		(17,2)%	(3,7)%	
Высокооктановые бензины	6	0,17	35,3	10	0,30	35,7	(40,0)%	(43,3)%	(1,1)%
Дизельное топливо	10	0,31	33,5	11	0,31	32,5	(9,1)%	–	3,1%
Керосин	0	0,02	26,2	3	0,10	28,4	(100)%	(80,0)%	(7,7)%
Прочие	7	0,29	24,8	5	0,11	25,4	40,0%	>100%	(2,4)%
Приобретение новых активов	1	0,00	–	–	–	–	–	–	–
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	97	4,34	23,7	51	1,70	29,6	90,2%	>100%	(19,9)%
в том числе приобретение нефтепродуктов	87	4,18	19,1	49	1,65	29,6	77,6%	>100%	(35,5)%
Итого	121	5,13	23,1	80	2,52	31,0	51,3%	>100%	(25,5)%

¹Посчитано от неокругленных данных.

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок, а также различных видов нефтепродуктов.

Сокращение объемов закупок нефтепродуктов в России (-0,03 млн т) без учета приобретения новых активов за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года связано с удовлетворением спроса собственными ресурсами.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации в четвертом квартале 2016 года составило 35 млрд руб. (1,48 млн т). Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации, без учета приобретения новых активов, за 2016 год составило 97 млрд руб. (4,34 млн т) по сравнению с 51 млрд руб. (1,70 млн т) за аналогичный период 2015 года в связи с увеличением поставок по долгосрочным контрактам.

Прочие услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Начиная с апреля 2014 года операции по реализации компании «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у компании «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 3,72 млрд руб., 4,21 млрд руб. за четвертый и третий кварталы 2016 года, 15,01 млрд руб. и 15,99 млрд руб. за 2016 и 2015 года соответственно.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным покупателям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы), а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам.

В четвертом квартале 2016 года транспортные расходы Роснефти составили 155 млрд руб. Транспортные расходы без учета приобретения новых активов выросли на 5,1% по сравнению с третьим кварталом 2016 года и составили 145 млрд руб. Рост транспортных расходов произошел в основном вследствие увеличения отгрузок нефти и нефтепродуктов на экспорт, а также увеличения объемов транспортировки газа трубопроводным транспортом.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за четвертый и третий кварталы 2016 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлено в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 декабря 2016				30 сентября 2016						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	26,7	97,8%	52,9	1,98	26,5	98,1%	51,8	1,95	0,8%	2,1%	1,5%
Ж/д и смешанный	0,6	2,2%	1,9	3,18	0,5	1,9%	1,7	3,24	20,0%	11,8%	(1,9)%
Приобретение новых активов	–	–	2,6	–	–	–	–	–	–	–	–
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	23,1		17,4	0,76	22,4		18,5	0,83	3,1%	(5,9)%	(8,4)%
Ж/д и смешанный	2,4		8,1	3,45	2,5		8,9	3,57	(4,0)%	(9,0)%	(3,4)%
Приобретение новых активов	–	–	0,6	–	–	–	–	–	–	–	–
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	1,0	5,7%	1,9	1,99	0,8	4,9%	1,9	2,35	25,0%	–	(15,3)%
Ж/д и смешанный	13,9	78,5%	31,5	2,28	12,6	77,3%	29,6	2,35	10,3%	6,4%	(3,0)%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,8	15,8%			2,9	17,8%			(3,4)%		
Приобретение новых активов	–	–	4,6	–	–	–	–	–	–	–	–
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³			руб./м ³	млрд м ³			руб./м ³			
	12,2		12,8	1,05	10,6		12,1	1,14	15,1%	5,8%	(7,9)%
Прочие транспортные расходы⁴											
			21				13			61,5%	
Итого	70,5		155		68,2		138		3,4%	12,3%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в четвертом и в третьем кварталах 2016 года с Туапсинский НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. В четвертом квартале и в третьем квартале 2016 года такие объемы составили 5,8 и 4,0 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

В четвертом квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом без учета приобретения новых активов практически не изменились и составили 1,98 тыс. руб. за тонну.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом без учета приобретения новых активов составило 1,9%, что было вызвано изменением структуры транспортных маршрутов в четвертом квартале и снижением доли дорогих маршрутов по сравнению с третьим кварталом 2016 года.

В четвертом квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ без учета приобретения новых активов снизились на 8,4% в результате изменения структуры отгрузок.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года снизились на 3,4% по сравнению с третьим кварталом 2016 года, что было обусловлено изменением структуры отгрузок.

В четвертом квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом без учета приобретения новых активов снизились на 15,3% по сравнению с предыдущим кварталом, что было в основном связано с положительным эффектом укрепления курса рубля на составляющую тарифа, номинированную в долларах США.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года по сравнению с третьим кварталом 2016 года составило 3,0%, что было обусловлено изменением структуры отгрузок, а также поздним окончанием сезона навигации.

Снижение расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров на 7,9% в четвертом квартале 2016 года по сравнению с третьим кварталом 2016 года было вызвано уменьшением среднего расстояния транспортировки до потребителей. В четвертом квартале 2016 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за 2016 и 2015 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся								% изменения		
	31 декабря 2016				31 декабря 2015						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости и транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	109,9	97,5%	214,2	1,95	103,8	95,1%	185,4	1,79	5,9%	15,5%	8,9%
Ж/д и смешанный	2,8	2,5%	9,8	3,41	5,3	4,9%	17,7	3,28	(47,2)%	(44,6)%	4,0%
Приобретение новых активов	–	–	2,6	–	–	–	–	–	–	–	–
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	87,0		66,8	0,77	90,0		73,3	0,82	(3,3)%	(8,9)%	(6,1)%
Ж/д и смешанный	8,4		29,1	3,53	6,5		26,3	4,04	29,2%	10,6%	(12,6)%
Приобретение новых активов	–	–	0,6	–	–	–	–	–	–	–	–
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	3,8	5,8%	10,3	2,69	4,1	6,2%	11,4	2,79	(7,3)%	(9,6)%	(3,6)%
Ж/д и смешанный	52,1	79,2%	131,1	2,52	52,2	79,5%	140,6	2,69	(0,2)%	(6,8)%	(6,3)%
Трубопровод и поставка FCA ²	9,9	15,0%			9,4	14,3%			5,3%		
Приобретение новых активов	–	–	4,6	–	–	–	–	–	–	–	–
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³		руб./ м ³		млрд м ³		руб./ м ³				
	44,7		48,2	1,08	41,1		42,2	1,03	8,8%	14,2%	4,9%
Прочие транспортные расходы⁴											
			58				45			28,9%	
Итого	273,9		575		271,3		542		1,0%	6,1%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт за 2016 и 2015 года с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. За 2016 и 2015 года такие объемы составили 20,3 млрд куб. м и 17,6 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

Изменение транспортных тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, в основном, связано с индексацией тарифов и изменением структуры маршрутов.

Акцизы

Расходы по акцизам составили 61 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года (включая затраты по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ, в размере 6 млрд руб.) по сравнению с 52 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Расходы по акцизам, без учета приобретения новых активов и затрат по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ, составили 43 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с 47 млрд руб. в третьем квартале 2016 году.

За 2016 год сумма расходов по акцизам составила 197 млрд руб. (включая затраты по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ, в размере 26 млрд руб.) Без учета приобретения новых активов и затрат по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ, сумма расходов по акцизам составила 159 млрд руб. по сравнению с 103 млрд руб. за аналогичный период 2015 года, в основном, в связи с ростом налоговых ставок акциза для нефтепродуктов.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Ставки экспортных таможенных пошлин представлены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налогообложение».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	148	140	5,7%	497	683	(27,2)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	51	44	15,9%	160	242	(33,9)%
Итого экспортные пошлины	199	184	8,2%	657	925	(29,0)%

Расход по экспортной пошлине без учета приобретения новых активов составил 183 млрд руб. или снижение на 0,5% в четвертом квартале 2016 года по сравнению с третьим кварталом 2016 года. Незначительное снижение обусловлено положительным эффектом временного лага, наряду с одновременным увеличением ставок пошлин (+0,8% в руб. выражении) в четвертом квартале 2016 года.

Снижение расхода по экспортной пошлине без учета приобретения новых активов за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, прежде всего, вызвано сокращением ставок экспортных пошлин из-за снижения цен на нефть (на 30,8% в руб. выражении).

В таблице ниже представлен ряд показателей, относящихся к таможенным пошлинам на нефть за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	тыс. руб./т, за исключением %					
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE), долл. США/барр.	48,3	44,0	9,7%	42,1	51,4	(18,2)%
Номинальные экспортные таможенные пошлины на нефть ¹ , тыс. руб./т	6,34	5,66	12,0%	5,38	6,60	(18,5)%
Законодательно установленная ставка таможенной пошлины на нефть, тыс. руб./т ²	5,78	5,74	0,8%	5,08	7,33	(30,8)%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке, тыс. руб./т ³	5,75	5,76	(0,2%)	4,98	7,28	(31,6)%

¹ Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки «Юралс» за отчетный период (т.е. без влияния временного лага).

² Средняя ставка, рассчитанная исходя из ставок пошлин, ежемесячно публикуемых Минэкономразвития России и рассчитываемых на основании установленных Правительством РФ формул.

³ Эффективная ставка пошлины, рассчитываемая исходя из фактических ежемесячных объемов реализации нефти по соответствующим направлениям и сумм начисленных вывозных таможенных пошлин.

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕГМЕНТ

Сегмент включает в себя результаты деятельности обществ группы, оказывающих услуги корпоративного сервиса, а также расходы холдинговых компаний.

	За 3 месяца,			% изме- нения	За 12 месяцев,		
	закончившихся		% изме- нения		закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016			31 декабря 2016	31 декабря 2015	
Финансовые результаты, млрд руб.							
ЕБИТДА	(10)	(12)	16,7%	(44)	(55)	20,0%	
Капитальные затраты ¹	8	1	>100%	16	15	6,7%	

¹ См. Раздел «Капитальные затраты»

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Затраты и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению сотрудников (исключая заработную плату рабочих, занятых на предприятиях нефтедобычи и нефтепереработки), комиссионные платежи банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

Общехозяйственные и административные расходы составили 38 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года общехозяйственные и административные расходы составили 35 млрд руб. по сравнению с третьим кварталом 2016 года (31 млрд руб.), Увеличение обусловлено признанием затрат по комиссионным платежам банка, консультационных и прочих затрат, сопутствующих завершению сделок по приобретению новых активов в конце года.

В 2016 году общехозяйственные и административные расходы составили 129 млрд руб. Без учета приобретения новых активов и разовых начислений резервов по сомнительным долгам за 2016 год расходы составили 123 млрд руб. по сравнению с 117 млрд руб. (включая начисление резерва по сомнительным долгам - 130 млрд руб.) прошлого года. Годовое изменение 5,1% не превышает уровня инфляции. Контроль административных затрат остается одним из главных направлений политики Компании.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включает в себя износ нефтедобывающих активов, а также прочих активов производственного и непроизводственного назначения.

Расходы по истощению и амортизации составили 133 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года расходы составили 116 млрд руб., что ниже на 3,3% по сравнению с аналогичным показателем третьего квартала 2016 года. Снижение обусловлено использованием промежуточной оценки доказанных разрабатываемых запасов для отдельных новых месторождений.

За 2016 год расходы по истощению и амортизации составили 482 млрд руб. Исключая приобретение новых активов, расходы составили 465 млрд руб., что на 3,3% выше относительно аналогичного периода прошлого года, и связано с увеличением ввода в эксплуатацию основных средств при одновременном применении пониженного коэффициента истощения для расчета амортизации объектов нефтяной инфраструктуры на отдельных новых разрабатываемых месторождениях. Новые коэффициенты истощения, рассчитанные по новой оценке запасов, проводимой DeGolyer and MacNaughton на 31 декабря 2016 года, будут применяться с 1 января 2017 года.

Налоги, за исключением налога на прибыль

Налоги, за исключением налога на прибыль включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Формула расчета и ставки НДПИ приведены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

Ниже приведены расходы по налогам, за исключением налога на прибыль и экспортных пошлин, начисленные Компанией за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	313	262	19,5%	1 007	1 091	(7,7)%
Акцизы	61	52	17,3%	197	103	91,3%
Отчисления на социальное страхование	13	12	8,3%	50	47	6,4%
Налог на имущество	11	8	37,5%	36	31	16,1%
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	2	2	–	6	5	20,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	400	336	19,0%	1 296	1 277	1,5%

В четвертом квартале 2016 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, без учета приобретения новых активов увеличилась на 6,8% и составила 359 млрд руб. по сравнению с 336 млрд руб. в третьем квартале 2016 года, что, в основном, связано с ростом затрат на НДПИ.

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, без учета приобретения новых активов за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года сократилась на 1,7% в связи со снижением базовых ставок по НДПИ (на 8,5% в рублевом выражении).

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы и расходы включают в себя проценты, полученные по депозитам, депозитным сертификатам и займам выданным, проценты, уплаченные по кредитам и займам полученным, результат от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, эффект от операций с производными финансовыми инструментами, прирост резервов, возникающий в результате течения времени, результат от реализации и выбытия финансовых активов и прочие финансовые доходы и расходы.

В четвертом квартале 2016 года финансовые расходы, нетто, составили 19 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года финансовые расходы, нетто, составили 15 млрд руб. по сравнению с 28 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Изменение финансовых расходов, нетто, вызвано положительным эффектом переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов, а также укреплением курса рубля.

За 2016 год финансовые расходы, нетто, составили 102 млрд руб. Без учета приобретения новых активов финансовые расходы, нетто, за 2016 год сократились на 54,2% до 98 млрд руб. по сравнению с 214 млрд руб. за аналогичный период 2015 года, что связано, в основном, с завершением в 2015 году сделок с производными финансовыми инструментами, заключенных в период 2012 – 2014 годов.

Прочие доходы и расходы

В четвертом квартале 2016 года прочие доходы составили 43 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года прочие доходы составили 36 млрд руб. по сравнению с 5 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. В четвертом квартале 2016 года был признан доход от сделки по реорганизации активов Ruhr Oel GmbH. За 2016 и 2015 года прочие доходы составили 50 млрд руб. и 75 млрд руб. соответственно.

В четвертом квартале 2016 года прочие расходы составили 38 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года прочие расходы составили 34 млрд руб. по сравнению с 16 млрд руб. в предыдущем квартале.

Прочие расходы включают эффект от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие эффекты. В четвертом квартале 2016 года также был признан эффект снижения рыночной стоимости некоторых активов.

За 2016 и 2015 года прочие расходы составили 76 млрд руб. (72 млрд руб. без учета приобретения новых активов) и 72 млрд руб. соответственно.

Курсовые разницы

Эффект курсовых разниц связан, главным образом, с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу иностранной валюты на конец периода.

За четвертый и третий кварталы 2016 года убыток от курсовых разниц в составе Отчета о прибылях и убытках составил 15 млрд руб. и 14 млрд руб. соответственно.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, отражен в составе курсовой разницы в размере 0 млрд руб. и 51 млрд руб. за 2016 и 2015 года соответственно.

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском в четвертом квартале 2016 года составили 36 млрд руб. по сравнению с 37 млрд руб. в третьем квартале 2016 года.

За 2016 и 2015 года реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках в сумме 147 млрд руб. и 123 млрд руб. соответственно.

Налог на прибыль

В следующей таблице приводится эффективная ставка налога на прибыль по МСФО за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО ¹	35,2 ¹ %	18,0%	24,6 ¹ %	21,1%

¹ Исключая единоразовое признание налога в размере 38 млрд руб. по сделкам реализации долей дочерних компаний за 2016 год (в четвертом квартале – 17 млрд руб.).

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Увеличение эффективной ставки в 2016 году обусловлено ростом расходов, не принимаемых к вычету для целей налогообложения, увеличением налогооблагаемой прибыли других юрисдикций, а также ростом налога на внутригрупповые дивиденды.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 62 млрд руб., 20 млрд руб. за четвертый и третий кварталы 2016 года, соответственно. Расход по налогу на прибыль за 2016 и 2015 года составил 116 млрд руб. и 104 млрд руб., соответственно.

Чистая прибыль

В четвертом квартале 2016 года чистая прибыль составила 66 млрд руб. (52 млрд руб. в доле акционеров Компании) по сравнению с 30 млрд руб. (26 млрд руб. прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти) в третьем квартале 2016 года. Увеличение чистой прибыли, в основном, связано с увеличением операционной прибыли в силу положительной ценовой динамики и снижения негативного эффекта лага экспортных пошлин.

Чистая прибыль за 2016 и 2015 годы составила 201 млрд руб. (181 млрд руб. в доле акционеров Компании) и 356 млрд руб. (355 млрд руб. в доле акционеров Компании), соответственно.

Ликвидность и капитальные затраты

Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	102	172	(40,7)%	632	2 195	(71,2)%
Чистые денежные средства, (использованные в) инвестиционной деятельности	(939)	(44)	>100%	(973)	(813)	19,7%
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности	847	(126)	>100%	692	(1 091)	>100%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 102 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с 172 млрд руб. в третьем квартале 2016 года.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 0 млрд руб., 1 млрд руб. в четвертом и в третьем кварталах 2016 года соответственно).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 102 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 0 млрд руб.), 171 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 1 млрд руб.) в третьем квартале 2016 года.

Чистые денежные средства от операционной деятельности в анализируемых периодах представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства от операционной деятельности	102	172	(40,7)%	632	2 195	(71,2)%
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	–	(1)	–	(4)	(5)	(20,0)%
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	102	171	(40,4)%	628	2 190	(71,3)%
<i>Сумма зачета предоплаты, полученной по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов по среднему курсу</i>	94	80	17,5%	288	176	63,6%
<i>Сумма полученной предоплаты по долгосрочным поставкам нефти и нефтепродуктов</i>	–	–	–	–	(1 027)	(100,0)%
<i>Финансирование в счет будущих поставок</i>	63	–	–	95	–	–
Итого скорректированный операционный денежный поток	259	251	3,2%	1 011	1 339	(24,5)%

За четвертый квартал 2016 год скорректированный операционный денежный поток составил 259 млрд руб. Без учета приобретения новых активов за четвертый квартал 2016 год скорректированный операционный денежный поток составил 278 млрд руб. по сравнению с 251 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Относительная стабильность операционного потока связана в большей мере с усилением внутреннего контроля за операционным потоком на фоне роста цен в четвертом квартале и плановых авансовых платежей.

За 2016 и 2015 годов скорректированный операционный денежный поток без учета приобретения новых активов в октябре 2016 года составил 1 030 млрд руб. и 1 339 млрд руб., соответственно.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности составили 939 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности без учета эффекта приобретения новых активов составили 964 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с 44 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. В четвертом квартале 2016 года плановый рост инвестиционной деятельности обусловлен приобретением активов ПАО АНК «Башнефть» (330 млрд руб.), оплатой долей участия в совместных предприятиях, размещением средств на долгосрочных депозитах российских банков, и плановыми капитальными вложениями.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности без учета приобретения новых активов за 2016 год, составили 998 млрд руб., за 2015 год в инвестиционной деятельности было использовано 813 млрд руб.

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, без учета приобретения новых активов составили 848 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года по сравнению с использованными в финансовой деятельности 126 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. В четвертом квартале 2016 года были привлечены долгосрочные и краткосрочные рублевые заемные средства. Эффект от привлечения рублевых заимствований, был частично нивелирован плановыми погашениями кредитов в иностранной валюте, а также поступлениями от продажи долей в дочерних предприятиях (308 млрд руб. за 2016 год).

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, без учета приобретения новых активов за 2016 год, составили 693 млрд руб., за 2015 год было использовано 1 091 млрд руб., такое изменение показателя использования денежных средств обусловлено эффектом привлечения в 2016 году долгосрочных и краткосрочных заемных средств для финансирования инвестиционных проектов Компании.

Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2016	30 сентября 2016		31 декабря 2016	31 декабря 2015	
	млрд руб.		%	млрд руб.		%
Юганскнефтегаз	44	44	–	158	111	42,3%
Ванкорнефть	6	6	–	30	32	(6,3)%
Оренбургнефть	9	7	28,6%	29	29	–
Самотлорнефтегаз	14	11	27,3%	44	32	37,5%
Проекты на Сахалине	6	5	20,0%	30	37	(18,9)%
Уватнефтегаз	7	5	40,0%	26	27	(3,7)%
Верхнечонскнефтегаз	4	5	(20,0)%	17	16	6,3%
Пурнефтегаз	6	5	20,0%	19	16	18,8%
Роспан Интернешнл	15	9	66,7%	42	23	82,6%
Самаранефтегаз	7	6	16,7%	24	22	9,1%
Варьеганнефтегаз	6	4	50,0%	18	13	38,5%
Восточно-Сибирская НГК	6	5	20,0%	21	17	23,5%
Томскнефть ВНК	1	2	(50,0)%	7	6	16,7%
Няганьнефтегаз	5	2	>100%	12	9	33,3%
Северная нефть	5	3	66,7%	14	11	27,3%
Сузун	9	8	12,5%	33	15	>100%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	7	6	16,7%	22	13	69,2%
Сибнефтегаз	1	2	(50,0)%	5	5	–
Тюменнефтегаз	3	3	–	10	4	>100%
Прочие	16	11	45,5%	42	29	44,8%
Государственные субсидии	(5)	–	–	(8)	(11)	(27,3)%
Приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть»	13	–	–	13	–	–
Итого разведка и добыча	185	149	24,2%	608	456	33,3%
Туапсинский НПЗ	6	2	>100%	11	19	(42,1)%
Куйбышевский НПЗ	5	2	>100%	10	16	(37,5)%
Новокуйбышевский НПЗ	3	2	50,0%	8	11	(27,3)%
Сызранский НПЗ	1	1	–	5	12	(58,3)%
Ангарская НХК	2	1	100,0%	5	10	(50,0)%
Ачинский НПЗ	2	1	100,0%	4	10	(60,0)%
Рязанская НПК	2	–	–	4	6	(33,3)%
Комсомольский НПЗ	–	1	(100,0)%	2	6	(66,7)%
Саратовский НПЗ	–	1	(100,0)%	1	1	–
Прочие заводы	5	2	>100%	10	17	(41,2)%
Сбытовые подразделения и прочие	10	4	>100%	20	16	25,0%
Приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть»	5	–	–	5	–	–
Итого переработка, коммерция и логистика	41	17	>100%	85	124	(31,5)%
Прочая деятельность	7	1	>100%	15	15	–
Приобретенные активы ПАО АНК «Башнефть»	1	–	–	1	–	–
Итого прочая деятельность	8	1	>100%	16	15	6,7%
Итого капитальные затраты	234	167	40,1%	709	595	19,2%
Покупка лицензий	8	1	>100%	24	14	71,4%
Возврат авансов за участие в аукционах	–	(8)	(100,0)%	(13)	(13)	–

В четвертом квартале 2016 года капитальные затраты составили 234 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года капитальные затраты составили 215 млрд руб., увеличившись на 28,7% по сравнению с 167 млрд руб. в третьем квартале 2016 года.

Увеличение капитальных затрат за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года связано с расширением программы бурения, а также плановым ростом инвестиций в развитие новых месторождений.

В четвертом квартале 2016 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» без учета приобретения новых активов составили 172 млрд руб. и увеличились на 23 млрд руб., что на 15,4% выше аналогичных затрат третьего квартала 2016 года. За 2016 и 2015 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» без учета приобретения новых активов составили 595 млрд руб. и 456 млрд руб. соответственно. Рост капитальных вложений сегмента «Разведка и добыча» на 30,5% за 2016 год обусловлен ростом объемов эксплуатационного бурения (+35% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года) и обустройства месторождений, а также наращиванием темпов реализации новых проектов.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» в четвертом квартале 2016 года составили 41 млрд руб. Без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 36 млрд руб., включая капитализацию затрат по инвесттарифу, по сравнению с 17 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. За 2016 и 2015 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» без учета приобретения новых активов составили 80 млрд руб. и 124 млрд руб. соответственно.

Затраты заводов без учета приобретения новых активов в четвертом квартале 2016 года увеличились до 26 млрд руб. по отношению к 13 млрд руб. в третьем квартале 2016 года. Капитальные затраты заводов без учета приобретения новых активов за 2016 и 2015 года составили 60 млрд руб. и 108 млрд руб. соответственно. Капитальные вложения по предприятиям нефтепереработки и нефтехимии в 2016 году были направлены, главным образом, на финансирование реализации программы модернизации НПЗ и программы поддержания действующих мощностей предприятий переработки в РФ, а также на финансирование работ по проекту строительства Восточной нефтехимической компании.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности, связанные с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования, без учета приобретения новых активов за четвертый и третий кварталы 2016 года составили 7 млрд руб. и 1 млрд руб., соответственно.

Затраты на приобретение лицензий в четвертом квартале 2016 года составили 8 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской области, Оренбургской области, Иркутской области, Чеченской Республике, Республике Саха (Якутия) и Ханты-Мансийском автономном округе.

Затраты на приобретение лицензий в третьем квартале 2016 года составили 1 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской области, Республике Саха (Якутия) и Ханты-Мансийском автономном округе. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 8 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем квартале за участие в аукционах.

За 2016 год затраты на приобретение лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Республике Саха (Якутия), Красноярском крае, Самарской области, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, составили 24 млрд руб. В том же периоде был произведен возврат авансов в размере 13 млрд руб., выданных Компанией в предыдущих периодах за участие в аукционах.

За 2015 год затраты на приобретение лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в регионах Восточной и Западной Сибири, Самарской области составили 14 млрд руб. В том же периоде был произведен возврат авансов в размере 13 млрд руб., выданных Компанией в предыдущих периодах за участие в аукционах.¹

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 1 890 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года. Без учета приобретения новых активов чистый долг Компании составил 1 774 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года по сравнению с 1 651 млрд руб. на 30 сентября 2016 года.

¹ Начиная с 2015 года все возвраты по платежам за участие в аукционах, которые не состоялись или которые выиграли другие участники, отражены в строке «Покупка лицензий и расчеты за участие в аукционах» Отчета о движении денежных средств.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 3 585 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года. Без учета приобретения новых активов общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 3 464 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года по сравнению с 2 927 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года. Увеличение общей задолженности обусловлено в основном привлечением рублевых заемных средств, что было частично нивелировано эффектом курсовых разниц и плановыми погашениями задолженности в иностранной валюте.

Часть долгосрочных кредитов обеспечивает кредитору права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Заемствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 24,7%, 32,6%, 34,8% общего объема задолженности по кредитам и займам по состоянию на 31 декабря 2016 года, 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016 года, 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,4%, 4,5% и 4,8%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2015
	млрд руб.		
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 671	947	1 040
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 914	1 980	2 283
Задолженность итого	3 585	2 927	3 323
Денежные средства и их эквиваленты	790	787	559
Краткосрочные финансовые активы и часть банковских депозитов	905*	489	1 070
Чистый долг	1 890	1 651	1 694

*В 2016 году Компания разместила ряд структурированных депозитов с целью участия в трейдинговых сделках, а также для проведения текущих сделок по слиянию и поглощению активов и финансирования поставок нефти на Кубу и в Венесуэлу. Депозиты открыты в высоконадежных российских банках с возможным сроком возврата в течение года.

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности

Компания проводит постоянный мониторинг и оценку своей деятельности. Ключевые показатели деятельности, используемые Компанией, а также другие существенные финансовые коэффициенты, представлены ниже:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Маржа EBITDA	24,0%	23,3%	25,0%	23,8%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,5%	2,1%	3,6%	6,9%
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении (в рублевом эквиваленте)	1,38 ¹	1,39	1,38 ¹	1,36
Коэффициент ликвидности	0,83	1,17	0,83	1,32
			руб. на баррель	
EBITDA в расчете на баррель нефти	912	822	879	885
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	462	419	418	324
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	223	205	208	197
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	62	236	208	529
			руб. на барр. н.э.	
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	733	657	701	714
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	372	335	334	261
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	180	164	166	159
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	50	189	166	426

Компания рассматривает «EBITDA в расчете на баррель», «операционные затраты на добычу на баррель» и «операционные затраты на добычу на барр. н.э.», а также связанные с ними индикаторы как важные показатели эффективности деятельности Компании. Помимо этого, данные показатели часто используются финансовыми аналитиками, инвесторами и другими заинтересованными сторонами при оценке нефтегазовых компаний. Как аналитические инструменты эти показатели имеют ряд ограничений и не должны рассматриваться в отрыве от анализа или заменять собой анализ результатов операционной деятельности Компании, отраженных согласно МСФО.

Все коэффициенты «на производственную единицу» рассчитаны путем деления суммы соответствующих показателей в рублях на объем добычи (в млн барр. или млн барр. н.э.) без учета изменения запасов.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Показатели по сегменту «Разведка и добыча»¹

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	400,1	355,4	1 454,0	1 406,4
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	497,7	444,7	1 822,3	1 744,9

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

¹ С учетом EBITDA ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2016 года.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб.			
Операционный поток	102	172	632	2 195
Капитальные затраты	(234)	(167)	(709)	(595)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	–	(1)	(4)	(5)
Сумма предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (полученные)	–	–	–	(1 027)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	94	80	288	176
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	63	–	95	–
Рублевый эквивалент свободного денежного потока в долларах	25	84	302	744

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	1 223	4 988	5 150
Эффект от зачета предоплат	39	32	134	87
Затраты и расходы	(1 292)	(1 083)	(4 326)	(4 442)
Износ, истощение и амортизация	133	120	482	450
EBITDA	365	292	1 278	1 245

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA	365	292	1 278	1 245
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	1 223	4 988	5 150
Эффект от зачета предоплат	39	32	134	87
Скорректированная выручка	1 524	1 255	5 122	5 237
Маржа EBITDA	24,0%	23,3%	25,0%	23,8%

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	52	26	181	355
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	1 223	4 988	5 150
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,5%	2,1%	3,6%	6,9%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	31 декабря	30 сентября	31 декабря
	2016	2016	2015
	млрд руб., за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	2 300	2 076	2 404
Краткосрочные обязательства	2 773	1 776	1 817
Коэффициент ликвидности	0,83	1,17	1,32

Расчет задействованного капитала и связанных показателей

	За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб.	
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 671	1 040
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 914	2 283
Денежные средства и их эквиваленты	(790)	(559)
Краткосрочные финансовые активы и часть банковских депозитов	(905)	(1 070)
Чистый долг⁽¹⁾	1 890	1 694
Акционерный капитал	3 309	2 886
Неконтролирующие доли	417	43
Собственный капитал	3 726	2 929
Задействованный капитал	5 616	4 623
Средний собственный капитал⁽²⁾	3 328	2 905
Средний задействованный капитал⁽³⁾	4 864	5 143

¹ Расчет чистого долга представлен в разделе «Долговые обязательства».

² Средний собственный капитал, включая долю меньшинства, рассчитывается как среднее арифметическое из значений собственного капитала, включая долю меньшинства на начало и конец соответствующего периода.

³ Средний задействованный капитал рассчитывается как среднее арифметическое из значений задействованного капитала на начало и конец соответствующего периода ежемесячно.

Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE)

	За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб., за исключением %	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	4 988	5 150
Затраты и расходы	(4 326)	(4 442)
Эффект от зачета предоплат	134	87
Налог на прибыль	(116)	(104)
Прибыль для расчета ROACE	680	691
Средний задействованный капитал	4 864	5 143
ROACE	14,0%	13,4%

Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)

	За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд руб., за исключением %	
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	181	355
Средний собственный капитал, включая долю прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий	3 328	2 905
ROAE в годовом выражении	5,4%	12,2%

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)¹

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд долл. США			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	77,2	86,9
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	2,7	2,0	8,4	9,4
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	3,1	2,2	9,3	8,8
Общехозяйственные и административные расходы	0,6	0,4	1,9	2,1
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2,4	2,2	8,6	8,9
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	0,1	–	0,2	0,2
Износ, истощение и амортизация	2,2	1,8	7,3	7,5
Налоги, кроме налога на прибыль	6,3	5,2	19,6	21,4
Экспортная пошлина	3,1	2,9	9,9	15,3
Итого затраты и расходы	20,5	16,7	65,2	73,6
Операционная прибыль	3,6	2,7	12,0	13,3
Финансовые доходы	0,5	0,3	1,4	0,9
Финансовые расходы	(0,9)	(0,7)	(2,9)	(4,4)
Прочие доходы	0,7	0,1	0,8	1,2
Прочие расходы	(0,6)	(0,3)	(1,2)	(1,2)
Курсовые разницы	(0,7)	(0,8)	(3,0)	0,1
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(0,6)	(0,5)	(2,2)	(2,0)
Прибыль до налогообложения	2,0	0,8	4,9	7,9
Налог на прибыль	(1,0)	(0,3)	(1,8)	(1,8)
Чистая прибыль	1,0	0,5	3,1	6,1
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,8	0,4	2,8	6,1

¹ Показатели рассчитаны с использованием среднемесячных курсов, рассчитанных на основе данных ЦБ РФ за отчетный период (Приложение).

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Маржа EBITDA	24,1%	23,2%	25,0%	23,9%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,4%	2,1%	3,6%	7,0%
Отношение чистого долга к показателю EBITDA, в годовом выражении	1,50 ¹	1,47	1,50 ¹	1,12
Коэффициент ликвидности	0,83	1,17	0,83	1,32
		долл. на баррель ²		
EBITDA в расчете на баррель нефти	14,5	12,7	13,3	14,8
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	7,3	6,5	6,3	5,3
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,5	3,2	3,1	3,2
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	0,9	3,5	3,1	8,7
		долл. на барр. н.э. ²		
EBITDA в расчете на барр. н.э.	11,7	10,1	10,6	11,9
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	5,9	5,2	5,0	4,3
Операционные затраты на добычу в расчете на барр. н.э.	2,8	2,5	2,5	2,6
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	0,8	2,8	2,5	7,0

¹ С учетом EBITDA ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2016 года.

Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд долл. США			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1,7	2,8	9,4	34,9
Капитальные затраты	(3,7)	(2,6)	(10,7)	(9,7)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	–	(0,1)	(0,1)	(0,1)
Сумма предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (полученные)	–	–	–	(15,7)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	1,4	1,2	4,4	2,8
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	1,0	–	1,5	–
Свободный денежный поток	0,4	1,3	4,5	12,2

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет маржи EBITDA

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд долл. США, за исключением %			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	77,2	86,9
Затраты и расходы	(20,5)	(16,7)	(65,2)	(73,6)
Износ, истощение и амортизация	2,2	1,8	7,3	7,5
EBITDA	5,8	4,5	19,3	20,8
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	77,2	86,9
Маржа EBITDA	24,1%	23,2%	25,0%	23,9%

Расчет маржи чистой прибыли

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>	
	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,8	0,4	2,8	6,1
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	77,2	86,9
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,4%	2,1%	3,6%	7,0%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	31 декабря 2016	30 сентября 2016	31 декабря 2015
	млрд долл. США, за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	37,9	32,9	33,0
Краткосрочные обязательства	45,7	28,1	24,9
Коэффициент ликвидности	0,83	1,17	1,32

Приложение: среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

Месяц	2016 год	2015 год
	Руб. / долл. США	
январь	76,31	61,88
февраль	77,23	64,68
март	70,51	60,26
апрель	66,69	52,93
май	65,67	50,59
июнь	65,31	54,51
июль	64,34	57,08
август	64,93	65,20
сентябрь	64,60	66,77
октябрь	62,68	63,09
ноябрь	64,37	65,03
декабрь	62,20	69,68