



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ И
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА, И ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 И 2016
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 30 сентября 2017 и 2016 годов и 30 июня 2017 года (далее – **Промежуточная 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 жидких углеводородов (кроме газового конденсата АО «Роспан Интернешнл») в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета тонн газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели (барр.) используется коэффициент 8,3. Для пересчета 1 000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (барр. н.э.) используется коэффициент 6,09.

Оглавление

Обзор.....	4
Финансовые и операционные показатели Компании	4
Значимые события в третьем квартале 2017 года	6
События после отчетной даты	6
Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности	7
Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ	7
Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и темпы инфляции.....	9
Налогообложение	9
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).....	10
Экспортная пошлина на нефть	11
Экспортная пошлина на нефтепродукты	12
Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий	13
Операционные сегменты и межсегментная реализация	14
Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 и 30 июня 2017 года, и за девять месяцев 2017 и 2016 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках).....	15
Сегмент «Разведка и добыча».....	16
Операционные показатели.....	17
Добыча нефти и ЖУВ.....	17
Добыча газа	18
Финансовые показатели.....	19
Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий	19
Операционные затраты по добыче углеводородов	19
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	19
Налог на добычу полезных ископаемых.....	19
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика».....	21
Операционные показатели.....	22
Производство нефтепродуктов на НПЗ	22
Финансовые показатели.....	23
Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий	23
Операционные расходы сегмента.....	30
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке и прочее	32
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку.....	34
Акцизы	36
Экспортные таможенные пошлины	37
Корпоративный сегмент	37
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	38
Затраты и расходы	38
Общехозяйственные и административные расходы	38
Износ, истощение и амортизация	38
Налоги, за исключением налога на прибыль.....	38
Финансовые доходы и расходы	39
Прочие доходы и расходы.....	39
Курсовые разницы	39
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском.....	39

Налог на прибыль	40
Чистая прибыль	40
Ликвидность и капитальные затраты	40
Движение денежных средств.....	40
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности	40
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	41
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности.....	41
Капитальные затраты.....	42
Финансовые обязательства и ликвидные активы.....	43
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)	44
Расчет свободного денежного потока.....	45
Расчет EBITDA	45
Расчет маржи EBITDA.....	45
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти.....	45
Расчет коэффициента ликвидности	46
Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)	46
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	46
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	47
Расчет свободного денежного потока.....	47
Расчет маржи EBITDA	47
Расчет маржи чистой прибыли.....	48
Расчет коэффициента ликвидности	48
Приложение 1: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России	49
Приложение 2: Средние тарифные ставки в рублях, действовавшие на основных направлениях транспортировки Компании в третьем и во втором кварталах 2017 года, без учета перевалки	49

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.

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 третий квартал 2017 года добыча нефти, газового конденсата и ЖУВ Компании составила 56,74 млн тонн. Добыча используемого природного и попутного газа Компании за третий квартал 2017 года – 16,66 млрд куб. м.

Общий объем переработки нефти Компании на территории Российской Федерации и за рубежом составил за третий квартал 2017 года 28,31 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 классификациям SEC и PRMS по состоянию на 31 декабря 2016 года.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017		сентября 2017	сентября 2016	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	1 399	6,9%	4 305	3 503	22,9%
ЕВИГДА	371	306	21,2%	1 010	913	10,6%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	47	64 ¹	(26,6)%	122	127	(3,9)%
Капитальные затраты	223	215	3,7%	630	475	32,6%
Свободный денежный поток (рублевый эквивалент) ²	8	59	(86,4)%	185	344	(46,2)%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 674	5 703	(0,5)%	5 720	5 213	9,7%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 571	4 566	0,1%	4 585	4 117	11,4%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 103	1 137	(3,0)%	1 135	1 096	3,6%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн тонн)	24,08	23,87	0,9%	72,54	58,92	23,1%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн тонн)	3,24	3,10	4,5%	9,10	10,03	(9,3)%

¹См. стр. 5 уточнение по пересчету.

²В расчет свободного денежного потока за сопоставимые периоды были включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 53 млрд руб., и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 8 млрд руб. за 9 месяцев 2017 года; и 55 млрд руб. зачета процентов и 12 млрд руб. оплаты процентов за 9 месяцев 2016 года.

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте¹

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017	сентября 2017		сентября 2016	сентября 2016	
Финансовые результаты, млрд долл. США							
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	26,2	25,3	3,6%	76,3	53,1	43,7%	
ЕВИТДА	6,3	5,3	18,9%	17,3	13,5	28,1%	
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам							
Роснефти	0,7	1,1	(36,4)%	2,0	2,0	–	
Капитальные затраты	3,8	3,7	2,7%	10,8	7,0	54,3%	
Свободный денежный поток	0,1	1,0	(90,0)%	3,1	5,1	(39,2)%	

¹ Пересчитано с использованием среднемесячного курса ЦБ за соответствующие периоды (Приложение 1)

Финансовые результаты за девять месяцев 2017 года включают финальную оценку активов ПАО АНК «Башнефть»

Компания получила оценку справедливой стоимости активов и обязательств всех компаний ПАО АНК «Башнефть». Эффект от переоценки активов был учтен в финансовом результате Компании за девять месяцев 2017 года по статьям в разбивке поквартально:

- Износ, истощение и амортизация в размере 16 млрд руб. (общий итог за 9 мес. 2017 года)
- Налог на прибыль в размере 3 млрд руб. (общий итог за 9 мес. 2017 года)

В таблице ниже показана сверка финансового результата по данным консолидированного отчета о прибылях и убытках за второй квартал 2017 года и финансового результата, скорректированного на эффект от переоценки во втором квартале 2017 года, с которым будет идти сопоставление далее:

	Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках за 2 кв. 2017	Эффект от переоценки	Скорректированный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках за 2 кв. 2017
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 399	–	1 399
Износ, истощение и амортизация	142	6	148
Итого затраты и расходы	1 281	6	1 287
Операционная прибыль	118	(6)	112
Прибыль до налогообложения	95	(6)	89
Налог на прибыль	(15)	1	(14)
Чистая прибыль	80	(5)	75
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	68	(4)	64

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ В ТРЕТЬЕМ КВАРТАЛЕ 2017 ГОДА

«Роснефть» успешно закрыла стратегическую сделку по приобретению 49% Essar Oil Limited

В августе «Роснефть» успешно закрыла стратегическую сделку по приобретению 49% акций Essar Oil Limited. Приобретение доли в первоклассном активе со значительным потенциалом развития позволило Компании выйти на рынок нефтепереработки Индии - один из наиболее динамично развивающихся мировых рынков. «Роснефть» уже начала высокоэффективные поставки нефти на НПЗ в Вадинаре из своего портфеля контрактов.

«Роснефть» выиграла аукцион по Эргинскому лицензионному участку

ПАО НК «Роснефть» стала победителем аукциона на право пользования Эргинским участком недр федерального значения. Сумма приобретения составила 20,07 млрд руб.

«Роснефть» и китайская энергетическая компания «Хуасинь» подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве и долгосрочный контракт на поставку нефти

ПАО «НК «Роснефть» и китайская энергетическая компания «Хуасинь» подписали Соглашение о стратегическом сотрудничестве и долгосрочный контракт на поставку нефти. Соглашение о стратегическом сотрудничестве предусматривает реализацию совместных проектов в области разведки и добычи в Западной и Восточной Сибири, а также взаимодействие Компаний в таких областях как нефтепереработка и нефтехимия, торговля нефтью и нефтепродуктами.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

«Роснефть» закрыла сделку по приобретению 30% доли в газовом месторождении Zohr

В начале октября Компания закрыла сделку по приобретению у Eni 30% в концессионном соглашении на разработку месторождения Zohr – одного из крупнейших газовых месторождений в Средиземном море. Проект реализуется в партнёрстве с компаниями Eni (60% доля) и BP (10% доля). Участие в разработке уникального добывающего актива позволит «Роснефти» существенно нарастить добычу газа за рубежом в короткий срок и выйти на газовый рынок Египта с перспективой дальнейшего развития деятельности в стране и регионе в целом.

Соглашение о разделе продукции между Компанией и Правительством Курдистана

В октябре Компания и Правительство Курдского автономного региона Ирака подписали документы, необходимые для вступления в силу Соглашений о разделе продукции (СРП) в отношении пяти добычных блоков с консервативной оценкой извлекаемых запасов нефти на уровне 670 млн барр., расположенных на территории Курдского автономного региона. Ключевые условия соглашений и базовые принципы распределения продукции аналогичны СРП в Иракском Курдистане, которые подписаны другими международными нефтегазовыми компаниями.

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;
- 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 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017		сентября 2017	сентября 2016	
Мировой рынок	долл. США за баррель			долл. США за баррель		
Нефть «Brent»	52,0	49,8	4,4%	51,9	41,8	24,1%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	50,8	48,8	4,1%	50,6	40,0	26,5%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	50,2	47,4	6,0%	49,4	38,1	29,5%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	50,5	47,8	5,8%	49,8	39,0	27,6%
Нефть «Дубай»	50,5	49,8	1,4%	51,2	38,9	31,4%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	451	422	6,9%	448	354	26,7%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	460	432	6,4%	459	365	25,5%
Naphtha (CFR Japan)	461	446	3,3%	468	381	22,8%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	296	281	5,3%	290	191	51,9%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	292	275	6,4%	284	185	54,0%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	312	304	2,4%	311	209	49,0%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	472	444	6,4%	464	372	24,8%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	474	445	6,3%	465	373	24,7%
Gasoil (FOB Singapore)	466	449	4,0%	464	363	27,8%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	3,07	2,85	7,9%	3,03	2,86	5,9%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	3,00	2,79	7,5%	2,95	2,74	8,0%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	2,97	2,71	9,5%	2,88	2,61	10,5%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	2,98	2,73	9,3%	2,90	2,67	8,8%
Нефть «Дубай»	2,98	2,84	4,7%	2,98	2,66	12,1%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	26,6	24,1	10,4%	26,2	24,2	8,1%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	27,2	24,7	9,9%	26,7	25,0	7,1%
Naphtha (CFR Japan)	27,2	25,5	6,7%	27,3	26,1	4,7%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	17,5	16,1	8,7%	16,9	13,1	29,6%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	17,2	15,7	9,9%	16,6	12,6	31,4%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	18,4	17,4	5,8%	18,2	14,3	27,1%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	27,9	25,4	9,8%	27,1	25,4	6,5%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,0	25,5	9,8%	27,1	25,5	6,4%
Gasoil (FOB Singapore)	27,5	25,6	7,4%	27,1	24,8	9,0%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	14,5	12,5	15,9%	13,7	11,9	15,7%
Мазут	9,7	8,1	20,0%	9,1	5,5	66,3%
Дизельное топливо (летнее)	31,3	31,3	0,2%	30,9	27,2	13,8%
Дизельное топливо (зимнее)	33,9	31,7	6,8%	32,7	28,2	16,2%
Авиакеросин	29,9	26,9	11,3%	28,5	24,1	18,1%
Высокооктановый бензин	36,5	35,7	2,2%	35,4	33,0	7,6%
Низкооктановый бензин	33,7	30,8	9,4%	31,6	29,7	6,4%

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 ослаблением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 3,2% в третьем квартале 2017 года по сравнению со вторым кварталом 2017 года. Укрепление рубля к доллару США в номинальном выражении за девять месяцев 2017 года по сравнению с девятью месяцами 2016 года составило 17,2%.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью на внутреннем рынке РФ, составляла 3,29 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2017 года и 3,25 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2017 года. За девять месяцев 2017 и 2016 годов средняя цена на газ (без НДС) составила 3,29 тыс. руб./тыс. куб. м. и 3,21 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 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
Рублевая инфляция (ИПЦ) ¹	(0,5)%	1,3%	1,7%	4,1%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период ²	59,02	57,15	58,33	68,37
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	58,02	59,09	58,02	63,16
Средний курс евро (руб./евро) за период	69,29	62,79	64,93	76,28
Курс евро на конец периода (руб./евро)	68,45	67,50	68,45	70,88

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

¹Индекс цен производителей на конец сентября 2017 года в годовом выражении составил 4,3%.

²См. динамику среднемесячных курсов в Приложении 1.

Налогообложение

В таблице приведена информация о средних ставках НДС и таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2017	30 июня 2017	% изме- нения ¹	30 сентября 2017	30 сентября 2016	% изме- нения ¹
НДС						
Нефть (руб. за тонну)	7 812	7 029	11,1%	7 600	5 441	39,7%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	79,8	84,3	(5,4)%	83,5	70,4	18,6%
Нефть (руб. за тонну)	4 707	4 817	(2,3)%	4 869	4 811	1,2%
Нефть (руб. за баррель)	636	651	(2,3)%	658	650	1,2%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	1 410	1 444	(2,4)%	1 459	2 931	(50,2)%
Нафта (руб. за тонну)	2 586	2 648	(2,3)%	2 676	3 413	(21,6)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	1 410	1 471	(4,2)%	1 468	1 923	(23,6)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	4 707	4 913	(4,2)%	4 902	3 942	24,3%

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, НДС и прочих налогов, вступающие в силу с 1 января 2017 года.

С 1 января 2017 года изменены ставки акцизов на нефтепродукты:

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

¹ Законом №274631-7 предусмотрены следующие ставки акцизов на автомобильный бензин класса 5 и дизельное топливо: с 1 января по 30 июня 2018 года – 11 213 руб./т и 7 665 руб./т, с 1 июля по 31 декабря 2018 года - 11 892 руб./т и 8 258 руб./т соответственно.

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет повышенные вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышенным коэффициентом 1,7 – с 1 января 2017 года (1,6 – с 1 января 2016 года и 1,4 – с 1 августа 2016 года в соответствии с Федеральным законом от 30 ноября 2016 года № 401-ФЗ).

Эффективная налоговая нагрузка Компании к выручке составила 41,4% и 43,9% за третий и второй кварталы 2017 года, а также около 42,9% и 38,7% за девять месяцев 2017 и 2016 годов, соответственно.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 33,9% и 36,2% от суммы выручки за третий и второй кварталы 2017 года, соответственно, а также около 35,4% и 32,9% за девять месяцев 2017 и 2016 годов, соответственно. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании без учета курсовых разниц и единовременных эффектов составила около 88% за девять месяцев 2017 года.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДС рассчитывается на основе мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и 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 2016 году – 857 руб./т) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «Р» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц, и уменьшения полученного произведения на показатель, характеризующий особенности добычи нефти - Дм¹.

В 2017 году Компания применяет различные льготы и специальные налоговые режимы по НДС на нефть:

Льготы по НДС в 2017 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%. Для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн. Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть более 200 мПа × с и менее 10 000 мПа × с (в пластовых условиях). 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.

¹ Показатель «Дм» рассчитывается путем умножения ставки равной 559 руб. на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261$ и на разность единицы и произведения коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти. На период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2020 года введен дополнительный показатель (Кк), уменьшающий показатель Дм, в размере 306 руб. на 2017 год, 357руб. – на 2018 год, 428 руб. – на 2019-2020года.

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДПИ на природный газ

В третьем и во втором кварталах 2017 года средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ по Компании составила 524 руб. за тыс. куб. м и 505 руб. за тыс. куб. м. соответственно. Средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ за девять месяцев 2017 и 2016 годов составила 519 руб. и 535 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

Ставка НДПИ на газовый конденсат

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

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДПИ для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДПИ в третьем и во втором кварталах 2017 года составила 3 834 руб. и 3 460 руб., а также 3 644 руб. и 2 995 руб. за тонну за девять месяцев 2017 и 2016 годов соответственно.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДПИ для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДПИ для природного газа в размере 35 руб. 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. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДПИ на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5 (с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно – 5,5).

Понижающий коэффициент в 2017 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 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)
	(справочно: плюс 42% действовал в период с 1 января до 31 декабря 2016 года включительно)

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.

Законом Российской Федерации «О таможенном тарифе» предусмотрено право Правительства Российской Федерации устанавливать особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на месторождениях в новых нефтегазовых провинциях с доходностью ниже предельного значения. В 2016 году право на применение таких особых формул (позволяют вывозить нефть по пониженным (нулевым при текущем уровне цен на нефть) ставкам вывозных таможенных пошлин) было предоставлено в отношении Восточно-Мессояхского месторождения (общий объем нефти, которая может быть вывезена с применением нулевых ставок вывозных таможенных пошлин - 28,9 млн т) и Среднеботуобинского месторождения (10,8 млн т), в 2017 году – для Куюмбинского месторождения (29,0 млн т)¹.

Пошлина на нефть и нефтепродукты, вывезенные 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 соглашениям с Республикой Армения и Киргизской республикой 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 нефтепродуктов по определенному перечню.

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.

¹ Восточно-Мессояхское и Куюмбинское месторождения разрабатываются Компанией совместно с партнерами в рамках СП.

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 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	40	30
Прямогонный бензин (нафта)	71	55
Товарный бензин	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	82	100

В 2017 и 2016 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 1 февраля 2017 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 7,7%.

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 составила 4,0%.

¹ ФАС – Федеральная антимонопольная служба.

С 1 февраля 2017 была проведена унификации тарифов на перевозки нефтяных грузов с одновременным установлением понижающих коэффициентов в рамках ценовых пределов.

С 1 января 2017 года железнодорожные тарифы проиндексированы на 4,0%, кроме того не продлено действие повышающего коэффициента 1,134 в рамках ценовых пределов к тарифам за груженный рейс при перевозках нефтяных грузов на экспорт. В январе 2017 года была проведена дополнительная индексация к тарифу декабря 2016 года +2%.

Средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании в третьем и во втором кварталах 2017 года, без учета перевалки приведены в Приложении 2.

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 Норвегии, ОАЭ, 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» добывают нефть и газ, а сегмент «Переработка, коммерция и логистика» покупает нефть и газ у сегмента «Разведка и добыча», часть из которой реализует на внутреннем рынке или за пределами России, 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 30 СЕНТЯБРЯ 2017 И 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА, И ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2017 И 2016 ГОДОВ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

в млрд руб.

	За 3 месяца, закончившихся		%	За 9 месяцев, закончившихся		%
	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017		сентября 2017	сентября 2016	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 461	1 368	6,8%	4 212	3 431	22,8%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	20	18	11,1%	56	56	–
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	15	13	15,4%	37	16	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	1 399	6,9%	4 305	3 503	22,9%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	150	155	(3,2)%	447	392	14,0%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	213	199	7,0%	580	418	38,8%
Общехозяйственные и административные расходы	41	38	7,9%	115	91	26,4%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	146	145	0,7%	444	420	5,7%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	4	3	33,3%	9	10	(10,0)%
Износ, истощение и амортизация	144	148	(2,7)%	440	349	26,1%
Налоги, кроме налога на прибыль	470	439	7,1%	1 369	896	52,8%
Экспортная пошлина	150	160	(6,3)%	476	458	3,9%
Итого затраты и расходы	1 318	1 287	2,4%	3 880	3 034	27,9%
Операционная прибыль	178	112	58,9%	425	469	(9,4)%
Финансовые доходы	24	22	9,1%	80	58	37,9%
Финансовые расходы	(56)	(53)	5,7%	(168)	(141)	19,1%
Прочие доходы	3	–	–	4	7	(42,9)%
Прочие расходы	(25)	(10)	>100%	(45)	(41)	9,8%
Курсовые разницы	(1)	55	–	9	(55)	>100%
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(36)	(37)	(2,7)%	(109)	(111)	(1,8)%
Прибыль до налогообложения	87	89	(2,2)%	196	186	5,4%
Налог на прибыль	(27)	(14)	92,9%	(44)	(53)	(17,0)%
Чистая прибыль	60	75	(20,0)%	152	133	14,3%
Чистая прибыль, относящаяся к						
- акционерам Роснефти	47	64	(26,6)%	122	127	(3,9)%
- неконтролирующим долям	13	11	18,2%	30	6	>100%

СЕКТОР «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Сектор 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. Сектор включает выручку, сформированную в результате передачи нефти, газа и ЖУВ сектору «Переработка, коммерция и логистика» для последующей переработки и реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных предприятий, оказывающих услуги компаниям Группы.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017		сентября 2017	сентября 2016	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 674	5 703	(0,5)%	5 720	5 213	9,7%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 571	4 566	0,1%	4 585	4 117	11,4%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 103	1 137	(3,0)%	1 135	1 096	3,6%
Добыча углеводородов млн барр.н.э. ¹	483,8	482,2	0,3%	1 448,7	1 324,6	9,4%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	330	258	27,9%	913	848	7,7%
Капитальные затраты ²	193	189	2,1%	549	423	29,8%
Операционные затраты по добыче углеводородов	91,5	89,2	2,6%	261,8	213,5	22,6%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э.	682	535	27,5%	630	640	(1,6)%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	399	392	1,8%	379	319	18,8%
Операционные затраты, руб./барр. н.э. ⁴	189	185	2,2%	181	161	12,4%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ^{3,4}	3,2	3,2	—	3,1	2,4	29,2%

¹Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² См. раздел «Капитальные затраты».

³Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за соответствующие периоды.

⁴Исключая затраты новых приобретенных активов Баиннефти операционные затраты на барр. н.э. составили 173 руб./барр. н.э. (3,0 долл. США/барр.н.э.) за девять месяцев 2017 года.

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30		30	30	
	сентября 2017	июня 2017		сентября 2017	сентября 2016	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
	785	682	15,1%	2 242	1 795	24,9%
в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий	10	9	11,1%	27	10	>100%
Затраты, без амортизации						
	504	470	7,2%	1 474	1 042	41,5%
в т. ч.						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	92	89	2,6%	262	214	22,6%
Общехозяйственные и административные расходы	14	13	7,7%	41	39	5,1%
Стоимость закупок углеводородов ²	5	10	(50,0)%	26	20	30,0%
Расходы на транспортировку и прочие ³	6	10	(40,0)%	26	22	18,2%
ГРП	5	4	25,0%	11	10	10,0%
Налоги, кроме налога на прибыль	382	344	11,0%	1 108	737	50,3%
Эффект от зачета предоплат	49	46	6,5%	145	95	52,6%
ЕВИТДА	330	258	27,9%	913	848	7,7%

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». С января 2017 года в блок включены закупки нефти для переработки компании «Баиннефть-Полос».

³Прочие затраты включают уточнение оценочных резервов. Эффект 0,6 млрд руб. за третий квартал 2017 года, 0,6 млрд руб. за второй квартал 2017 года, а также 1,7 млрд руб. и 1,0 млрд руб. за девять месяцев 2017 и 2016 годов, 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: Славнефть – 49,94%, Удмуртнефть – 49,57% и Мессояханефтегаз – 50,0%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле. С октября 2016 года Компания владеет добывающими активами Башнефти. В апреле 2017 года Компания приобрела 100% доли в ООО «Независимая Нефтегазовая Компания – Проекты».

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся			%	За 9 месяцев, закончившихся		
	30	30	изме- нения		30	30	изме- нения
	сентября 2017	июня 2017			сентября 2017	сентября 2016	
	млн баррелей			%	млн баррелей		
РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	127,5	121,0	5,4%	363,1	351,8	3,2%	
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь)	40,6	40,9	(0,7)%	124,7	119,6	4,3%	
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	36,5	35,9	1,7%	107,6	111,9	(3,8)%	
Башнефть-Добыча (Центральная Россия)	30,7	30,4	1,0%	92,0	–	–	
Оренбургнефть (Центральная Россия)	28,7	29,1	(1,4)%	87,4	92,1	(5,1)%	
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	23,3	23,5	(0,9)%	70,1	69,0	1,6%	
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	16,7	17,8	(6,2)%	55,5	64,6	(14,1)%	
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	15,2	14,7	3,4%	45,7	48,2	(5,2)%	
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,9	11,8	0,8%	35,1	34,3	2,3%	
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	11,5	11,3	1,8%	33,7	32,7	3,1%	
РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	10,0	9,6	4,2%	28,9	29,4	(1,7)%	
Томскнефть (Западная Сибирь)	8,8	8,6	2,3%	26,3	26,9	(2,2)%	
РН-Северная нефть (Тимано-Печора)	6,2	6,3	(1,6)%	18,5	18,7	(1,1)%	
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ¹	4,5	6,2	(27,4)%	17,1	21,6	(20,8)%	
Башнефть-Полюс (Тимано-Печора) ²	3,1	4,7	(34,0)%	12,7	–	–	
Соровскнефть (Западная Сибирь)	3,7	4,2	(11,9)%	12,1	–	–	
Таас-Юрях (Дальний Восток)	2,2	2,1	4,8%	6,4	6,0	6,7%	
Прочие	10,3	9,2	12,0%	29,6	27,1	9,2%	
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	391,4	387,3	1,1%	1 166,5	1 053,9	10,7%	
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	13,5	13,4	0,7%	40,3	41,7	(3,4)%	
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,7	5,6	1,8%	16,8	17,4	(3,4)%	
Мессояханефтегаз (Западная Сибирь)	3,1	2,7	14,8%	8,3	0,3	>100%	
Прочие	6,8	6,5	4,6%	19,9	14,8	34,5%	
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	29,1	28,2	3,2%	85,3	74,2	15,0%	
Итого добыча нефти и ЖУВ	420,5	415,5	1,2%	1 251,8	1 128,1	11,0%	
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 571	4 566	0,1%	4 585	4 117	11,4%	

¹ Исключая роялти и долю государства.

² Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

В третьем квартале 2017 года добыча нефти и ЖУВ Компании составила 420,5 млн барр., что на 1,2% выше уровня добычи во втором квартале 2017 года при практически неизменном уровне среднесуточной добычи нефти и ЖУВ. Компания выполняет обязательства по достигнутой ранее договоренности по общему сокращению добычи нефти стран-членов ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК.

В сентябре Компания приступила к комплексному технологическому опробованию объектов подготовки и транспорта нефти Юрубчено-Тохомского месторождения.

За девять месяцев 2017 года добыча нефти и ЖУВ Компании увеличилась на 11,0% по отношению к аналогичному периоду 2016 года. Значительный рост обусловлен в основном приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года и увеличением доли участия в СП Петромонагас (Венесуэла) в мае 2016 года.

Основными факторами органического роста стали: достижение «РН-Юганскнефтегаз» максимального уровня производства за 30 лет в результате наращивания темпов эксплуатационного бурения с применением современных технологий исследования и заканчивания скважин, развитие крупнейших новых проектов, таких как «Сузун» и «Мессояханефтегаз», а также увеличение добычи на ряде зрелых активов, таких как «РН-Няганьнефтегаз», «Варьеганнефтегаз» и «Самаранефтегаз» вследствие роста буровой активности.

Объем эксплуатационного бурения увеличился на 26% до 8,8 млн м по сравнению с девятью месяцами 2016 года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки составляет порядка 60%. Число новых скважин, введенных в эксплуатацию, было увеличено на 19% по сравнению с девятью месяцами 2016 года до 2,3 тыс. ед. с долей горизонтальных скважин на уровне 34%.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
Сибнефтегаз (Западная Сибирь)	3,16	3,17	(0,3)%	9,39	8,98	4,6%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь) ²	2,00	2,19	(8,7)%	6,29	6,47	(2,8)%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,65	1,53	7,8%	4,80	4,55	5,5%
РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,53	1,51	1,3%	4,54	4,59	(1,1)%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,34	1,47	(8,8)%	4,30	4,43	(2,9)%
РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,24	1,02	21,6%	3,39	3,43	(1,2)%
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ^{2,3}	0,79	1,11	(28,8)%	2,93	1,78	64,6%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	1,00	0,99	1,0%	2,92	2,48	17,7%
РН-Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,56	0,63	(11,1)%	1,91	2,15	(11,2)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,48	0,45	6,7%	1,36	1,17	16,2%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,40	0,45	(11,1)%	1,32	1,77	(25,4)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,24	0,20	20,0%	0,69	0,64	7,8%
Башнефть-Добыча (Центральная Россия) ²	0,13	0,13	–	0,39	–	–
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,11	0,11	–	0,33	0,36	(8,3)%
РН-Сахалинморнефтегаз (Дальний Восток)	0,09	0,08	12,5%	0,25	0,25	–
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	0,06	0,06	–	0,18	0,18	–
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	0,06	0,05	20,0%	0,17	0,14	21,4%
РН-Северная нефть (Тимано-Печора)	0,05	0,06	(16,7)%	0,16	0,17	(5,9)%
Соровскнефть (Западная Сибирь)	0,02	0,03	(33,3)%	0,08	–	–
Башнефть-Полюс (Тимано-Печора) ⁴	0,02	0,01	100,0%	0,05	–	–
Прочие	0,24	0,33	(27,3)%	0,89	0,91	(2,2)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	15,17	15,58	(2,6)%	46,34	44,45	4,3%
Пургаз (Западная Сибирь)	1,30	1,23	5,7%	3,96	4,26	(7,0)%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	0,11	0,11	–	0,34	0,36	(5,6)%
Прочие	0,08	0,07	14,3%	0,22	0,26	(15,4)%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	1,49	1,41	5,7%	4,52	4,88	(7,4)%
Итого добыча газа	16,66	16,99	(1,9)%	50,86	49,33	3,1%
Природный газ	7,86	7,77	1,2%	23,63	22,88	3,3%
Попутный газ	8,80	9,22	(4,6)%	27,23	26,45	2,9%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	181,1	186,7	(3,0)%	186,3	180,0	3,5%

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 газа, закачиваемого в пласт.

³ Исключая роялти и долю государства.

⁴ Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

В третьем квартале 2017 года добыча газа снизилась на 1,9% по сравнению с уровнем второго квартала 2017 года и составила 16,66 млрд куб. м. Снижение добычи произошло в основном в результате планово-предупредительных ремонтов оборудования.

Добыча газа за девять месяцев 2017 года составила 50,86 млрд куб. м, что на 3,1% выше уровня аналогичного периода 2016 года. Рост добычи обусловлен приобретением в четвертом квартале 2016 года активов «Башнефти», запуском в 2017 году в «Варьеганнефтегаз» новых скважин и

увеличением сдачи газа через Тюменскую компрессорную станцию после реконструкции, запуском новых и оптимизацией режимов работы действующих скважин в «Сибнефтегаз».

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

В третьем квартале 2017 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 10 млрд руб., что обусловлено положительной динамикой доходов совместных предприятий. За второй квартал 2017 года доход составил 9 млрд руб.

За девять месяцев 2017 и 2016 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 27 млрд руб. и 10 млрд руб., соответственно. Значительный рост дохода обусловлен в основном увеличением прибыли «Мессояханефтегаз» в результате запуска в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения в сентябре 2016 года.

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 третий квартал 2017 года составили 91,5 млрд руб. (или 189 руб./барр. н.э.) и выросли на 2,6% (рост удельного показателя на 2,2%) по сравнению с 89,2 млрд руб. (или 185 руб./барр. н.э.) во втором квартале 2017 года, что в основном вызвано увеличением затрат на плановое обслуживание и ремонт объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, автодороги, резервуарные парки, нефтепромысловое оборудование, главным образом на зрелых активах Компании, а также соответствующим ростом затрат на материалы и электроэнергию.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились за девять месяцев 2017 года на 22,6% (рост удельного показателя на 12,4%) по сравнению с 213,5 млрд руб. (или 161 руб./барр. н.э.) за девять месяцев 2016 года, что в основном связано с приобретением активов Башнефти в октябре 2016 года, а также с ростом затрат на электроэнергию. Удельные операционные затраты на добычу углеводородов, исключая затраты по приобретенным активам Башнефти, составили за девять месяцев 2017 года 173 руб./барр. н.э. (3,0 долл./барр. н.э.) по сравнению с 161 руб./барр. н.э. (2,4 долл./барр. н.э.) за девять месяцев 2016 года. Органический рост затрат в основном связан с увеличением расходов на электроэнергию, а также затрат на ремонт и обслуживание объектов инфраструктуры, скважинные работы, гидродинамические исследования, а также прочие нефтепромысловые услуги.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа¹

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.

Расходы на разведку запасов нефти и газа в третьем квартале 2017 года составили 4 млрд руб. по сравнению с 3 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Увеличение расходов по сравнению со вторым кварталом 2017 года вызвано ростом объемов сейсмических исследований преимущественно на шельфовых проектах. Расходы на разведку запасов нефти и газа за девять месяцев 2017 и 2016 годов составили 9 млрд руб. и 10 млрд руб., соответственно.

Налог на добычу полезных ископаемых

Расходы по налогу на добычу полезных ископаемых в третьем квартале 2017 года составили 357 млрд руб. по сравнению с 332 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Увеличение вызвано в основном ростом законодательно установленной ставки НДС за период на 11,1% в результате роста цены Urals на 7,5% (в рублевом выражении).

¹ Исключая межсегментный оборот по 1 млрд руб. в третьем и втором кварталах 2017 года, 2 млрд руб. за девять месяцев 2017 года.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	тыс. руб., за исключением %					
Средние ставки НДС на нефть (на тонну)	7,81	7,03	11,1%	7,60	5,44	39,7%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	6,83	6,05	12,9%	6,60	4,86	35,8%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента ¹	5,59	4,92	13,6%	5,38	3,93	36,9%
	руб. за тыс. куб. м					
Средняя ставка НДС на природный газ	524	505	3,8%	519	535	(3,0)%

¹Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

Фактическая ставка НДС на нефть ниже, чем законодательно установленные ставки за анализируемые периоды за счет применения льгот. Льготные ставки установлены согласно налоговому законодательству в виде нулевых ставок, 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».

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
Операционные результаты, млн тонн						
Переработка сырой нефти на заводах	28,31	27,72	2,1%	84,33	69,89	20,7%
<i>переработка на собственных НПЗ в России</i>	22,96	22,61	1,5%	69,28	54,94	26,1%
<i>переработка на собственных НПЗ вне РФ</i>	3,15	3,07	2,6%	8,98	9,47	(5,2)%
<i>внешний процессинг</i>	2,20	2,04	7,8%	6,07	5,48	10,8%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕБИТДА	57	66	(13,6)%	143	99	44,4%
Капитальные затраты заводов ¹	15	15	–	41	34	20,6%
Операционные затраты по переработке в РФ	33,1	30,1	10,0%	92,5	56,4	64,0%
Операционные затраты по переработке вне РФ	5,0	4,7	6,4%	14,3	24,0	(40,4)%
Удельные показатели, руб. на тонну²						
ЕБИТДА	2 183	2 570	(15,1)%	1 827	1 537	18,9%
Капитальные затраты по переработке	575	584	(1,5)%	524	528	(0,8)%
Операционные затраты по переработке в РФ	1 442	1 333	8,2%	1 335	1 027	30,0%
Операционные затраты по переработке вне РФ	1 587	1 533	3,5%	1 592	2 535	(37,2)%

¹ См. раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

ЕБИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 522	1 421	7,1%	4 377	3 520	24,3%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	5	2	>100%	9	5	80,0%
Затраты, без амортизации в т. ч.	1 465	1 355	8,1%	4 234	3 421	23,8%
Операционные затраты заводов, затраты на присадки	46	40	15,0%	125	115	8,7%
Затраты сбытовых предприятий	13	12	8,3%	37	32	15,6%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот	1 021	894	14,2%	2 871	2 217	29,5%
Административные расходы, включая затраты на создание резервов по сомнительным долгам	9	8	12,5%	27	24	12,5%
Транспортные затраты и прочие	145	142	2,1%	440	408	7,8%
Налоги, кроме налога на прибыль	96	88	9,1%	268	155	72,9%
Таможенные пошлины	150	160	(6,3)%	476	458	3,9%
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочие	(15)	11	–	(10)	12	–
ЕБИТДА	57	66	(13,6)%	143	99	44,4%

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 на территории Германии. В конце декабря 2016 года завершилась реорганизация зарубежных перерабатывающих активов Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии. В результате сделки по реорганизации ROG, Компания напрямую стала акционером и увеличила свои доли участия в нефтеперерабатывающих заводах Bayernoil Raffineriegesellschaft GmbH – до 25% (с 12,5%); Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH – до 24% (с 12%); PCK Raffinerie GmbH, с учетом приобретенной ранее в 2015 году доли – до 54,17% (с 35,42%). С октября 2016 года учитываются также результаты нефтеперерабатывающих заводов Башнефти.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией¹:

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		
	30	30	% изме- нения		30	30	% изме- нения
	сентября 2017	июня 2017			сентября 2017	сентября 2016	
	млн тонн				млн тонн		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	25,03	24,62	1,7%	75,19	60,42	24,4%	
Переработка сырой нефти за рубежом	3,28	3,10	5,8%	9,14	9,47	(3,5)%	
<i>на заводах в Германии²</i>	3,15	3,07	2,6%	8,98	9,47	(5,2)%	
<i>в Республике Беларусь</i>	0,13	0,03	>100%	0,16	–	–	
Итого переработка нефти по Группе	28,31	27,72	2,1%	84,33	69,89	20,7%	
Выпуск нефтепродуктов:							
Высокооктановый автобензин	3,86	3,62	6,6%	11,33	8,56	32,4%	
Низкооктановый автобензин	0,03	0,04	(25,0)%	0,09	0,10	(10,0)%	
Нафта	1,49	1,52	(2,0)%	4,58	4,21	8,8%	
Дизельное топливо	8,19	7,99	2,5%	24,71	18,77	31,6%	
Мазут	5,29	5,86	(9,7)%	17,28	16,03	7,8%	
Керосин	0,90	0,87	3,4%	2,48	2,32	6,9%	
Нефтехимическая продукция	0,34	0,40	(15,0)%	1,14	0,45	>100%	
Прочие	3,98	3,57	11,5%	10,93	8,48	28,9%	
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	24,08	23,87	0,9%	72,54	58,92	23,1%	
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,24	3,10	4,5%	9,10	10,03	(9,3)%	
<i>на заводах в Германии</i>	3,13	3,07	2,0%	8,96	10,03	(10,7)%	
<i>в Республике Беларусь</i>	0,11	0,03	>100%	0,14	–	–	
Итого производство НП и нефтехимической продукции	27,32	26,97	1,3%	81,64	68,95	18,4%	

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

В третьем квартале 2017 года общий объем нефтепереработки в РФ увеличился по отношению ко второму кварталу 2017 года на 1,7% до 25,03 млн тонн. Увеличение относительно второго квартала 2017 года в основном связано с увеличением загрузки установок в условиях текущего спроса.

За девять месяцев 2017 года объем переработки нефти на заводах Компании в РФ превысил на 24,4% объем переработки за девять месяцев 2016 года в связи с приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года.

Объем переработки на заводах Германии в третьем квартале 2017 года увеличился на 2,6% по сравнению со вторым кварталом 2017 года в соответствии с плановой загрузкой и с учетом сезонных колебаний.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В третьем квартале 2017 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 1 496 млрд руб. по сравнению с 1 399 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Увеличение выручки обусловлено позитивным эффектом роста мировых цен на нефть в рублевом эквиваленте (7,5% в рублевом выражении по сравнению со вторым кварталом 2017 года).

За девять месяцев 2017 и 2016 годов выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 4 305 млрд руб. и 3 503 млрд руб.

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 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2017		30 июня 2017		% изменения	30 сентября 2017		30 сентября 2016		% изменения
	% от итоговой выручки		% от итоговой выручки			% от итоговой выручки		% от итоговой выручки		
млрд руб., за исключением %										
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	560	37,5%	533	38,1%	5,1%	1 611	37,3%	1 409	40,2%	14,3%
Европа и др. направления	335	22,5%	316	22,6%	6,0%	941	21,7%	793	22,6%	18,7%
Азия	225	15,0%	217	15,5%	3,7%	670	15,6%	616	17,6%	8,8%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	35	2,3%	35	2,5%	–	103	2,4%	95	2,7%	8,4%
Реализация нефти на внутреннем рынке	31	2,1%	24	1,7%	29,2%	77	1,8%	58	1,7%	32,8%
Итого реализация нефти	626	41,9%	592	42,3%	5,7%	1 791	41,5%	1 562	44,6%	14,7%
Реализация газа	48	3,2%	47	3,4%	2,1%	154	3,6%	154	4,4%	0,0%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	380	25,4%	376	26,8%	1,1%	1 182	27,5%	905	25,8%	30,6%
Европа и др. направления	276	18,4%	280	19,9%	(1,4)%	872	20,3%	677	19,3%	28,8%
Азия	104	7,0%	96	6,9%	8,3%	310	7,2%	228	6,5%	36,0%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	35	2,3%	26	1,9%	34,6%	78	1,8%	38	1,1%	>100%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	330	22,1%	288	20,6%	14,6%	896	20,8%	666	19,0%	34,5%
Оптовая реализация	200	13,4%	172	12,3%	16,3%	543	12,6%	368	10,5%	47,6%
Розничная реализация	130	8,7%	116	8,3%	12,1%	353	8,2%	298	8,5%	18,5%
Реализация бункерного топлива покупателям	15	1,0%	15	1,1%	0,0%	40	0,9%	25	0,7%	60,0%
Итого реализация нефтепродуктов	760	50,8%	705	50,4%	7,8%	2 196	51,0%	1 634	46,6%	34,4%
Реализация СПГ	8	0,5%	3	0,2%	>100%	11	0,3%	1	0,0%	>100%
Реализация продуктов нефтехимии	19	1,3%	21	1,5%	(9,5)%	60	1,4%	80	2,3%	(25,0)%
Реализация в зарубежных странах	7	0,5%	8	0,6%	(12,5)%	22	0,5%	68	2,0%	(67,6)%
Реализация на внутреннем рынке	12	0,8%	13	0,9%	(7,7)%	38	0,9%	12	0,3%	>100%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии и СПГ	787	52,6%	729	52,1%	8,0%	2 267	52,7%	1 715	48,9%	32,2%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	20	1,3%	18	1,3%	11,1%	56	1,3%	56	1,6%	0,0%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	15	1,0%	13	0,9%	15,4%	37	0,9%	16	0,5%	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	100,0%	1 399	100,0%	6,9%	4 305	100,0%	3 503	100,0%	22,9%

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

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

Объем реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2017		30 июня 2017		% изменения	30 сентября 2017		30 сентября 2016		% 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	214,6	47,3%	219,9	48,1%	(2,4)%	625,6	46,9%	583,4	48,8%	7,2%
Европа и др. направления	127,3	28,1%	130,3	28,5%	(2,3)%	365,0	27,4%	346,5	29,0%	5,3%
Азия	87,3	19,2%	89,6	19,6%	(2,6)%	260,6	19,5%	236,9	19,8%	10,0%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	14,8	3,3%	17,7	3,9%	(16,4)%	46,6	3,5%	48,9	4,1%	(4,7)%
Реализация на внутреннем рынке	14,1	3,1%	11,8	2,6%	19,5%	36,3	2,7%	30,4	2,5%	19,4%
Итого нефть	243,5	53,7%	249,4	54,6%	(2,4)%	708,5	53,1%	662,7	55,4%	6,9%
	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	29,0	47,3%	29,7	48,1%	(2,4)%	84,5	46,9%	78,8	48,8%	7,2%
Европа и др. направления	17,2	28,1%	17,6	28,5%	(2,3)%	49,3	27,4%	46,8	29,0%	5,3%
Азия	11,8	19,2%	12,1	19,6%	(2,6)%	35,2	19,5%	32,0	19,8%	10,0%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,0	3,3%	2,4	3,9%	(16,4)%	6,3	3,5%	6,6	4,1%	(4,7)%
Реализация на внутреннем рынке	1,9	3,1%	1,6	2,6%	19,5%	4,9	2,7%	4,1	2,5%	19,4%
Итого нефть	32,9	53,7%	33,7	54,6%	(2,4)%	95,7	53,1%	89,5	55,4%	6,9%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	14,8	24,2%	16,2	26,2%	(8,6)%	48,1	26,7%	43,8	27,0%	9,8%
Европа и др. направления	10,2	16,7%	11,8	19,1%	(13,6)%	34,2	19,0%	33,2	20,4%	3,0%
Азия	4,6	7,5%	4,4	7,1%	4,5%	13,9	7,7%	10,6	6,6%	31,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,4	2,3%	1,0	1,6%	40,0%	3,1	1,7%	1,6	1,0%	93,8%
Реализация на внутреннем рынке	10,2	16,6%	9,3	15,1%	9,7%	28,7	15,9%	22,7	14,1%	26,4%
Оптовая реализация	7,1	11,5%	6,4	10,4%	10,9%	20,0	11,1%	14,9	9,3%	34,2%
Розничная реализация	3,1	5,1%	2,9	4,7%	6,9%	8,7	4,8%	7,8	4,8%	11,5%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,8	1,3%	0,8	1,3%	0,0%	2,1	1,2%	1,4	0,9%	50,0%
Итого реализация нефтепродуктов	27,2	44,4%	27,3	44,2%	(0,4)%	82,0	45,5%	69,5	43,0%	18,0%
Реализация СПГ	0,5	0,8%	0,1	0,2%	>100%	0,6	0,3%	0,1	0,1%	>100%
Реализация продукции нефтехимии	0,7	1,1%	0,6	1,0%	16,7%	2,0	1,1%	2,4	1,5%	(16,7)%
Реализация в зарубежных странах	0,3	0,4%	0,2	0,4%	50,0%	0,8	0,4%	1,7	1,1%	(52,9)%
Реализация на внутреннем рынке	0,4	0,7%	0,4	0,6%	0,0%	1,2	0,7%	0,7	0,4%	71,4%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия, СПГ	61,3	100,0%	61,7	100,0%	(0,6)%	180,3	100,0%	161,5	100,0%	11,6%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	14,42		14,29		0,9%	46,32		46,97		(1,4)%

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 9 месяцев, закончившихся</i>				<i>% изменения</i>
	30 сентября 2017		30 июня 2017			30 сентября 2017		30 сентября 2016		
	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т		тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	2,85	21,1	2,64	19,6	7,7%	2,82	20,8	2,60	19,2	8,3%
Европа и др. направления ²	2,81	20,8	2,57	19,0	9,5%	2,75	20,3	2,52	18,7	8,6%
Азия ²	2,91	21,6	2,77	20,5	5,4%	2,92	21,7	2,72	20,1	8,0%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,29	17,0	2,03	15,0	13,3%	2,19	16,2	1,95	14,4	12,5%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		25,6		23,6	8,5%		24,8		20,6	20,4%
Европа и др. направления		26,8		24,3	10,3%		25,7		20,3	26,6%
Азия		23,0		22,0	4,5%		22,5		21,5	4,7%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		26,2		23,7	10,5%		25,4		24,2	5,0%
Реализация СПГ		18,8		19,4	(3,1)%		18,9		18,2	3,8%
Реализация нефтехимии		27,1		29,6	(8,4)%		28,3		39,6	(28,5)%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	2,22	16,4	1,94	14,4	13,9%	2,11	15,7	1,89	14,0	12,1%
Нефтепродукты		32,2		31,2	3,2%		31,2		29,4	6,1%
Оптовая реализация		28,1		26,9	4,5%		27,1		24,7	9,7%
Розничная реализация		41,6		40,6	2,5%		40,7		38,3	6,3%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,29		3,25	1,2%		3,29		3,21	2,5%
Реализация нефтехимии		31,6		31,7	(0,3)%		31,7		17,7	79,1%
Реализация бункерного топлива покупателям		20,0		18,9	5,8%		19,5		17,9	8,9%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

²Цены реализации указаны с учетом зачета по долгосрочным контрактам по предоплате, и за исключением реализации ПАО «Транснефть» (27 млрд руб. и 23 млрд руб. в третьем и во втором кварталах 2017 года, а также 78 млрд руб. и 71 млрд руб. за девять месяцев 2017 и 2016 годов соответственно).

³С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2017 года и 3,28 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2017 года, а также 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м и 3,27 тыс. руб./тыс. куб. м за девять месяцев 2017 и 2016 годов соответственно.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В третьем квартале 2017 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 560 млрд руб. по сравнению с 533 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Рост реализации вызван увеличением средней цены реализации на 7,7 % (положительный эффект на выручку в размере 43 млрд руб.), который был частично скомпенсирован снижением объемов реализации сырой нефти на 2,4% или 12 млрд руб.

Выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за девять месяцев 2017 года на 14,3% выше аналогичного периода 2016 года. Рост средних цен реализации на 8,3%, имевший позитивный эффект на выручку в размере 138 млрд руб. сопровождался увеличением объемов реализации на 7,2% (положительный эффект в размере 108 млрд руб.).

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за третий квартал 2017 года не изменилась по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составила 35 млрд руб. Увеличение средней цены реализации на 13,3% (положительный эффект на выручку в размере 5 млрд руб.) было нивелировано снижением объема реализации на 16,4% (негативный эффект на выручку в размере 5 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за девять месяцев 2017 и 2016 годов составила 103 млрд руб. и 95 млрд руб. соответственно. Увеличение средней цены реализации на 12,5% (положительный эффект на выручку в размере 12 млрд руб.) было частично скомпенсировано уменьшением объема реализации на 4,7% (негативный эффект на выручку в размере 4 млрд руб.).

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за третий квартал 2017 года выросла на 29,2% и составила 31 млрд руб. по сравнению со вторым кварталом 2017 года в связи с ростом объема реализации на 19,5% (положительный эффект на выручку 4 млрд руб.), который сопровождался ростом средней цены реализации на 13,9% (положительный эффект 3 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за девять месяцев 2017 года составила 77 млрд руб., что на 32,8% больше показателя за аналогичный период 2016 года в связи с ростом объема реализации на 19,4% (положительный эффект 11 млрд руб.), который сопровождался ростом средней цены реализации на 12,1% (положительный эффект на выручку в размере 8 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 второй и третий кварталы 2017 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2017			30 июня 2017			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	5	0,2	34,6	4	0,1	34,2	25,0%	100,0%	1,2%
Нафта	42	1,6	27,1	38	1,6	24,4	10,5%	0,0%	11,1%
Дизтопливо	88	3,2	26,5	101	4,2	24,5	(12,9)%	(23,8)%	8,2%
Мазут	105	5,7	18,6	100	6,2	16,9	5,0%	(8,1)%	10,1%
Прочее	7	0,4	21,0	6	0,2	28,3	16,7%	100,0%	(25,8)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	247	11,1	22,4	249	12,3	20,8	(0,8)%	(9,8)%	7,7%
Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ	112	2,8	39,3	103	2,9	35,7	8,7%	(3,4)%	10,1%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	21	0,9	23,3	24	1,0	22,9	(12,5)%	(10,0)%	1,7%
Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	133	3,7	35,6	127	3,9	32,3	4,7%	(5,1)%	10,2%
Итого реализация НП	380	14,8	25,6	376	16,2	23,6	1,1%	(8,6)%	8,5%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья за третий квартал 2017 года составила 380 млрд руб. по сравнению с 376 млрд руб. во втором квартале 2017 года, что на 1,1% выше показателя предыдущего квартала. Увеличение обусловлено ростом цены на 8,5% (положительный эффект на выручку 32 млрд руб.), который был скомпенсирован уменьшением объемов реализации на 8,6% (негативный эффект на выручку 29 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за девять месяцев 2017 и 2016 годов¹:

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2017			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	16	0,5	34,7	9	0,3	33,1	77,8%	66,7%	4,8%
Нафта	124	4,7	26,5	107	4,3	24,8	15,9%	9,3%	6,9%
Дизтопливо	312	11,9	26,0	227	9,6	23,7	37,4%	24,0%	9,7%
Мазут	329	18,9	18,0	258	18,1	14,4	27,5%	4,4%	25,0%
Прочее	19	0,8	24,8	14	0,6	25,2	35,7%	33,3%	(1,6)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	800	36,8	22,0	615	32,9	18,8	30,1%	11,9%	17,0%
Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ	300	7,8	38,4	235	8,1	28,9	27,7%	(3,7)%	32,9%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	82	3,5	23,4	55	2,8	20,1	49,1%	25,0%	16,4%
Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	382	11,3	33,8	290	10,9	26,7	31,7%	3,7%	26,6%
Итого реализация НП	1 182	48,1	24,8	905	43,8	20,6	30,6%	9,8%	20,4%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За девять месяцев 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья была выше на 30,6% показателя за аналогичный период 2016 года и составила 1 182 млрд руб. в основном за счет роста средней цены реализации на 20,4% (положительный эффект 193 млрд руб.), а также роста объемов реализации на 9,8% (позитивный эффект 90 млрд руб.) с учетом приобретения новых активов.

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

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В третьем квартале 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 35 млрд руб., что на 34,6% выше показателя второго квартала 2017 года. Рост объемов реализации на 40,0% (положительный эффект 7 млрд руб.) сопровождался увеличением средней цены реализации на 10,5% (положительный эффект на выручку 2 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) за девять месяцев 2017 года увеличилась более чем в два раза или на 40 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Основным фактором послужило существенное увеличение объемов реализации (положительный эффект 37 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за третий и второй кварталы 2017 года¹:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2017			30 июня 2017			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	162	3,9	41,1	150	3,8	39,6	8,0%	2,6%	3,8%
Дизельное топливо	110	3,3	33,4	93	2,8	33,5	18,3%	17,9%	(0,3)%
Мазут	8	0,6	10,9	5	0,6	9,0	60,0%	0,0%	21,1%
Керосин	28	0,9	31,5	23	0,8	28,9	21,7%	12,5%	9,0%
Прочее	22	1,5	15,6	17	1,3	12,4	29,4%	15,4%	25,8%
Итого	330	10,2	32,2	288	9,3	31,2	14,6%	9,7%	3,2%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В третьем квартале 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 330 млрд руб., что на 14,6% выше показателя второго квартала 2017 года. За третий квартал 2017 года увеличение объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составило 9,7% (положительный эффект 28 млрд руб.), который сопровождался увеличением средней цены реализации на 3,2% (позитивный эффект 14 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за девять месяцев 2017 и 2016 годов¹:

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2017			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	455	11,5	39,7	334	8,8	37,9	36,2%	30,7%	4,7%
Дизельное топливо	294	8,8	33,4	229	7,6	30,2	28,4%	15,8%	10,6%
Мазут	23	2,1	10,5	6	1,1	5,6	>100%	90,9%	87,5%
Керосин	72	2,4	30,3	63	2,3	27,5	14,3%	4,3%	10,2%
Прочее	52	3,9	13,6	34	2,9	11,9	52,9%	34,5%	14,3%
Итого	896	28,7	31,2	666	22,7	29,4	34,5%	26,4%	6,1%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За девять месяцев 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 896 млрд руб., что на 34,5% выше показателя аналогичного периода 2016 года в силу роста объема реализации на 26,4% (положительный эффект на выручку 176 млрд руб.) и роста средних цен реализации на 6,1% (позитивный эффект 54 млрд руб.).

Реализация СПГ

Компания осуществляет поставки СПГ в рамках контракта с Egyptian Natural Gas Holding Company, заключенного в августе 2015 года. Объем поставок за девять месяцев 2017 года составил 0,56 млн тонн (11 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 третий квартал 2017 года не изменилась по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составила 15 млрд руб.

За девять месяцев 2017 года выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 60,0% или 15 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2016 года по причине роста объема реализации на 50,0% или 13 млрд руб. и роста средней цены реализации на 8,9% или 2 млрд руб.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в третьем и во втором кварталах 2017 года составила 19 млрд руб. (0,7 млн тонн) и 21 млрд руб. (0,6 млн тонн) соответственно.

Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на немецких заводах, составил 0,14 млн тонн и 0,13 млн тонн за третий и второй кварталы 2017 года, соответственно.

Выручка от реализации нефтехимии за девять месяцев 2017 года снизилась на 20 млрд руб. и составила 60 млрд руб. по сравнению с девятью месяцами 2016 года. Реализация в зарубежных странах снизилась на 46 млрд руб. в основном в связи со снижением объемов реализации на 52,9% (отрицательный эффект на выручку 36 млрд руб.), который сопровождался уменьшением средней цены реализации на 28,5% (негативный эффект на выручку 10 млрд руб.). Реализация продукции нефтехимии на внутреннем рынке выросла на 26 млрд руб., в основном в связи с ростом средней цены реализации на 79,1% (позитивный эффект на выручку 17 млрд руб.), который сопровождался увеличением объемов реализации на 71,4% (положительный эффект на выручку 9 млрд руб.).

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*:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
Выручка	млрд руб.		%	млрд руб.		%
На территории РФ	47,0	45,9	2,4%	150,6	148,6	1,3%
За пределами РФ	0,9	1,1	(18,2)%	3,2	5,0	(36,0)%
Итого	47,9	47,0	1,9%	153,8	153,6	0,1%
Продажи	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
На территории РФ	14,28	14,11	1,2%	45,81	46,33	(1,1)%
За пределами РФ	0,14	0,18	(22,2)%	0,51	0,64	(20,3)%
Итого	14,42	14,29	0,9%	46,32	46,97	(1,4)%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м		%	тыс. руб./тыс. куб. м		%
На территории РФ	3,29	3,25	1,2%	3,29	3,21	2,5%
За пределами РФ	6,22	5,96	4,4%	6,14	7,76	(20,9)%
Средняя цена реализации Группы	3,32	3,28	1,2%	3,32	3,27	1,5%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа на территории РФ в третьем квартале 2017 года увеличилась по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составила 47,0 млрд руб. Равноценный эффект на рост выручки имели увеличение средних цен реализации и объемов поставок по 0,5 млрд рублей соответственно.

Выручка от реализации газа на территории РФ за девять месяцев 2017 года выросла на 1,3% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в результате роста средней цены реализации на 2,5% (положительный эффект на выручку в размере 3,7 млрд рублей), несмотря на снижение объема реализации газа на 1,1% (отрицательный эффект на выручку в размере 1,7 млрд рублей).

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:

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2017		30 июня 2017		% изме- нения	30 сентября 2017		30 сентября 2016		% изме- нения
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки	% от итого выручки			
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	1,1	5,5%	1,2	6,5%	(8,3)%	3,4	6,0%	2,2	4,0%	54,5%
Продажа материалов	7,9	39,7%	6,2	33,7%	27,4%	19,5	34,7%	18,7	33,6%	4,3%
Ремонт и обслуживание	0,7	3,5%	0,6	3,3%	16,7%	1,9	3,4%	2,3	4,1%	(17,4)%
Аренда	1,1	5,5%	1,4	7,6%	(21,4)%	4,0	7,1%	3,8	6,8%	5,3%
Строительство	0,1	0,5%	0,2	1,1%	(50,0)%	0,3	0,5%	0,1	0,2%	>100%
Транспорт	3,6	18,1%	3,6	19,6%	0,0%	11,0	19,5%	11,8	21,2%	(6,8)%
Реализация тепло- и электроэнергии	2,3	11,6%	2,0	10,9%	15,0%	6,9	12,3%	5,2	9,4%	32,7%
Прочее	3,1	15,6%	3,2	17,3%	(3,1)%	9,3	16,5%	11,5	20,7%	(19,1)%
Итого	19,9	100,0%	18,4	100,0%	8,2%	56,3	100,0%	55,6	100,0%	1,3%

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка за третий квартал 2017 года увеличилась на 8,2% по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составила 19,9 млрд руб.

За девять месяцев 2017 года реализация вспомогательных услуг и прочая выручка увеличилась на 1,3% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика»¹ составил 5 млрд руб. в третьем квартале 2017 года и 2 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Доход от ассоциированных и совместных предприятий за девять месяцев 2017 и 2016 годов составил 9 млрд руб. и 5 млрд руб., соответственно.

Операционные расходы сегмента

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	33,1	30,1	10,0%	92,5	56,4	64,0%
Затраты заводов за рубежом, стоимость присадок и материалов для заводов вне РФ	11,9	10,2	16,7%	31,8	58,9	(46,0)%
Затраты сбытовых компаний, в том числе производственные затраты	12,9	12,3	4,9%	36,8	32,1	14,6%
стоимость закупки прочих товаров	8,9	8,4	6,0%	25,8	21,9	17,8%
	4,0	3,9	2,6%	11,0	10,2	7,8%
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	57,9	52,6	10,1%	161,1	147,4	9,3%
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочее	(14,7)	10,8	–	(9,5)	11,6	–
Итого операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»²	43,2	63,4	(31,9)%	151,6	159,0	(4,7)%

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, без учета эффекта внутригрупповых остатков, увеличились и составили 57,9 млрд руб. в третьем квартале 2017 года (увеличение на 10,1% к уровню второго квартала 2017 года).

За девять месяцев 2017 года производственные затраты, без учета эффекта внутригрупповых остатков, выросли в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 9,3%.

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
		30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	33,1	30,1	10,0%	92,5	56,4	64,0%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 497	1 372	9,1%	1 381	1 049	31,6%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 442	1 332	8,3%	1 335	1 027	30,0%
Операционные расходы заводов вне РФ¹	млрд руб.	5,0	4,7	6,4%	14,3	24,0	(40,4)%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 597	1 531	4,3%	1 596	2 395	(33,4)%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 587	1 531	3,7%	1 592	2 535	(37,2)%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	38,1	34,8	9,5%	106,8	80,4	32,8%

¹ Также на заводах за рубежом были приобретены присадки и материалы для вовлечения в процесс переработки: в третьем квартале 2017 года – 6,9 млрд руб., во втором квартале 2017 года – 5,5 млрд руб.; за девять месяцев 2017 и 2016 года 17,5 млрд руб. и 34,9 млрд руб., соответственно.

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

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в третьем квартале 2017 года увеличились по сравнению со вторым кварталом 2017 года на 10,0% и составили 33,1 млрд руб. Увеличение затрат в основном связано с плановым увеличением объема комплексных ремонтных работ на более крупных производственных мощностях по сравнению со вторым кварталом, что привело к более значительному росту затрат на услуги ремонта и услуги производственного характера, на фоне незначительного роста объемов переработки в третьем квартале 2017 года.

По сравнению с аналогичным периодом 2016 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, за девять месяцев 2017 года увеличились на 64,0%, что в основном связано с приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года, а также с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы.

Операционные расходы заводов за рубежом увеличились в третьем квартале 2017 года на 6,4% по сравнению со вторым кварталом 2017 года в основном, в связи ростом объема производства после проведения плановых ремонтов во втором квартале 2017 года. Значительное снижение операционных расходов заводов за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связано с реорганизацией ROG (совместной деятельности с группой компаний ВР по переработке и сбыту нефти в Западной Европе) и укреплением курса рубля по отношению к евро.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за третий квартал 2017 года увеличились по сравнению со вторым кварталом 2017 года на 8,3% и составили 1 442 руб./т. Увеличение удельных затрат связано преимущественно с плановым увеличением затрат на ремонтные работы. По сравнению с аналогичным периодом 2016 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за девять месяцев 2017 года увеличились на 30,0%, что связано с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы, а также приобретением активов Башнефти, которые характеризуются наличием более сложных технологических процессов переработки (производство масел и ароматики) и, соответственно, более высокими удельными затратами.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за третий квартал 2017 года увеличились по сравнению со вторым кварталом 2017 года на 3,7% и составили 1 587 руб./т. По сравнению с аналогичным периодом 2016 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за девять месяцев 2017 года снизились на 37,2% и составили 1 592 руб./т., что связано в основном сокращением затрат на техническое обслуживание и ремонт, а также с укреплением рубля по отношению к евро на 17,5% за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и 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 9 месяцев, закончившихся		
	30		% изме- нения		30		% изме- нения
	сентября 2017	июня 2017			сентября 2017	сентября 2016	
Нефть и газ							
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	170	159	6,9%	446	315	41,6%	
в т.ч. на внутреннем рынке	62	62	–	189	141	34,0%	
на международном рынке	108	97	11,3%	257	174	47,7%	
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	67,3	68,4	(1,6)%	177,4	137,7	28,8%	
в т.ч. на внутреннем рынке	26,9	29,0	(7,2)%	80,6	71,7	12,4%	
на международном рынке	40,4	39,4	2,5%	96,8	66,0	46,7%	
Объем покупного газа (млрд куб. м)	2,41	2,48	(2,8)%	10,49	10,60	(1,0)%	
СПГ							
Стоимость (млрд руб.)	8	2	>100%	10	1	>100%	
Объем приобретенного СПГ (млн тонн)	0,43	0,13	>100%	0,56	0,06	>100%	
Нефтепродукты							
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	27	31	(12,9)%	102	80	27,5%	
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	1,11	1,35	(17,8)%	4,23	3,49	21,2%	
Услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов							
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	7,8	7,2	8,3%	21,3	21,5	(0,9)%	
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,6	2,7	(3,7)%	7,3	6,6	10,6%	
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,6	2,6	–	7,6	7,7	(1,3)%	
Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях (млрд руб.)	6,6	6,1	8,2%	18,4	19,7	(6,6)%	
<i>в т.ч. внутригрупповые закупки (млрд руб.)</i>	<i>6,3</i>	<i>6,0</i>	<i>5,0%</i>	<i>17,8</i>	<i>19,2</i>	<i>(7,3)%</i>	
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	213	199	7,0%	580	418	38,8%	

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., 10 млрд руб., в третьем и во втором кварталах 2017 года, а также 26 млрд руб. и 20 млрд руб. за девять месяцев 2017 и 2016 годов.

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

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 покупных нефти и газа за третий квартал 2017 года составила 170 млрд руб. и 159 млрд руб. за второй квартал 2017 года. Увеличение стоимости закупки нефти и газа на 6,9% в третьем квартале 2017 года по сравнению с предыдущим кварталом, в основном, связано с увеличением объема операций зарубежного трейдингового подразделения Компании, а также ростом объема переработки на немецких заводах на 2,6%.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2017	30 июня 2017	%		30 сентября 2017	30 сентября 2016	%
	млн баррелей				млн баррелей		
Международный рынок	40,4	39,4	2,5%	96,8	66,0	46,7%	
Удмуртнефть	5,9	6,2	(4,8)%	17,7	19,1	(7,3)%	
Славнефть	11,4	14,3	(20,3)%	38,3	39,4	(2,8)%	
Мессаяханефтегаз	3,1	2,7	14,8%	8,3	–	–	
Лукойл-Резервнефтепродукт	0,4	0,5	(20,0)%	1,4	–	–	
Прочие	6,1	5,3	15,1%	14,9	13,2	12,9%	
Итого	67,3	68,4	(1,6)%	177,4	137,7	28,8%	

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 третьем и во втором кварталах 2017 года, а также за девять месяцев 2017 и 2016 года объем операций по обмену нефтью составил 9,9 млн барр., 8,2 млн барр., а также 25,5 млн барр., и 24,0 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 третьем и во втором кварталах 2017 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2017			30 июня 2017			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	7	0,24		7	0,27		–	(11,1)%	
Высокооктановые бензины	2	0,05	38,1	3	0,11	36,0	(33,3)%	(54,5)%	5,8%
Дизельное топливо	2	0,06	37,0	2	0,06	36,1	–	–	2,5%
Керосин	0	0,01	28,7	0	0,00	29,9	–	–	(4,0)%
Прочие	3	0,12	25,0	2	0,10	23,2	50,0%	20,0%	7,8%
Приобретение нефтепродуктов за рубежом	20	0,87	22,8	24	1,08	22,3	(16,7)%	(19,4)%	2,2%
Итого	27	1,11		31	1,35		(12,9)%	(17,8)%	

¹Посчитано от неокругленных данных.

Объем закупок нефтепродуктов в России за третий квартал 2017 года сократился на 11,1% до 0,24 млн тонн по сравнению со вторым кварталом 2017 года в связи с удовлетворением спроса собственными ресурсами. 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 девять месяцев 2017 и 2016 годов:

	За 9 месяцев, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2017			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	20	0,69		18	0,63		11,1%	9,5%	
Высокооктановые бензины	6	0,18	32,3	5	0,14	35,3	20,0%	28,6%	(8,5)%
Дизельное топливо	8	0,24	34,8	7	0,24	33,2	14,3%	–	4,8%
Керосин	0	0,01	28,5	0	0,01	26,3	–	–	8,4%
Прочие	6	0,26	24,3	6	0,24	22,7	–	8,3%	7,0%
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	82	3,54	23,1	62	2,86	21,5	32,3%	23,8%	7,4%
в том числе приобретение нефтепродуктов	81	3,52	23,1	55	2,76	19,1	47,3%	27,5%	20,9%
Итого	102	4,23		80	3,49		27,5%	21,2%	

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.

Объем закупок нефтепродуктов в России незначительно увеличился (на 0,06 млн тонн) за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации в третьем квартале 2017 года составило 20 млрд руб. (0,87 млн тонн). Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

Значительный рост объема приобретения нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации за девять месяцев 2017 года на 23,8% по сравнению с 2,86 млн тонн за аналогичный период 2016 года обусловлен увеличением поставок по долгосрочным контрактам по новым проектам.

Услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Начиная с апреля 2014 года операции по реализации ПАО «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у ПАО «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 3,7 млрд руб. и 3,3 млрд руб. в третьем и во втором кварталах соответственно, в размере 10,19 млрд руб. и 11,29 млрд руб. за девять месяцев 2017 и 2016 годов 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.

Транспортные расходы за третий квартал 2017 года выросли на 0,7% по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составили 146 млрд руб.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за третий и второй кварталы 2017 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2017				30 июня 2017						
	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	26,5	85,5%	54,3	2,05	27,5	85,9%	55,1	2,00	(3,6)%	(1,5)%	2,5%
Ж/д и смешанный	0,5	1,6%	1,8	3,32	0,6	1,9%	1,9	3,40	(16,7)%	(5,3)%	(2,4)%
Трубопровод и поставка FCA ²	4,0	12,9%			3,9	12,2%			2,6%		
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ³	25,6		18,2	0,71	25,0		18,7	0,75	2,4%	(2,7)%	(5,3)%
Ж/д и смешанный	2,7		9,1	3,36	2,4		7,7	3,24	12,5%	18,2%	3,7%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	1,8	10,5%	4,5	2,58	2,1	11,7%	5,8	2,71	(14,3)%	(22,4)%	(4,8)%
Ж/д и смешанный	12,4	72,5%	29,2	2,35	13,1	72,8%	30,5	2,34	(5,3)%	(4,3)%	0,4%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,9	17,0%			2,8	15,5%			3,6%		
ГАЗ											
Трубопровод ⁴	млрд м ³		руб./м ³		млрд м ³		руб./м ³		(9,3)%	1,7%	12,5%
	9,7		12,2	1,26	10,7		12,0	1,12			
Прочие транспортные расходы⁵											
			17				13			30,8%	
Итого	76,4		146		77,4		145		(1,3)%	0,7%	

¹ Посчитано от неокругленных данных.

² В третьем и во втором кварталах 2017 года часть нефти и нефтепродуктов была отгружена на экспорт с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс, на условиях FCA, через зарубежное трейдинговое подразделение Компании, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Германии.

⁴ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. В третьем и во втором кварталах 2017 года такие объемы составили 4,7 и 3,6 млрд куб. м соответственно.

⁵ 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.

В третьем квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом существенно не изменились по сравнению с предыдущим кварталом и составили 2,05 тыс. руб. за тонну.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 2,4%, что было вызвано изменением структуры транспортных маршрутов.

В третьем квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ снизились на 5,3% по сравнению со вторым кварталом 2017 года, что было обусловлено изменением структуры отгрузок и уменьшением доли дорогих маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2017 года увеличились на 3,7% по сравнению со вторым кварталом 2017 года в результате изменения структуры маршрутов.

В третьем квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом снизились на 4,8% по сравнению с предыдущим кварталом, что было, в основном, связано с изменением структуры отгрузок (сокращением доли маршрутов, составляющая тарифа которых номинирована в долларах США).

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2017 года по сравнению со вторым кварталом 2017 года практически не изменились и составили 2,35 тыс. руб. за тонну.

Увеличение расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров на 12,5% в третьем квартале 2017 года по сравнению со вторым кварталом 2017 года было вызвано увеличением среднего расстояния транспортировки до потребителей. В третьем и во втором кварталах 2017 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за девять месяцев 2017 и 2016 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 9 месяцев, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2017				30 сентября 2016						
	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	79,5	87,5%	160,9	2,02	83,2	97,4%	161,3	1,94	(4,4)%	(0,2)%	4,1%
Ж/д и смешанный	1,6	1,8%	5,4	3,36	2,2	2,6%	7,9	3,47	(27,3)%	(31,6)%	(3,2)%
Трубопровод и поставка FCA ²	9,7	10,7%			–	–			–	–	
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ³	76,6		56,7	0,74	63,9		49,4	0,77	19,9%	14,8%	(3,9)%
Ж/д и смешанный	7,6		24,9	3,26	6,0		21,0	3,56	26,7%	18,6%	(8,4)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	6,2	11,5%	17,0	2,77	2,8	5,8%	8,4	2,92	>100%	>100%	(5,1)%
Ж/д и смешанный	39,0	72,8%	96,5	2,47	38,2	79,4%	99,6	2,61	2,1%	(3,1)%	(5,4)%
Трубопровод и поставка FCA ²	8,4	15,7%			7,1	14,8%			18,3%		
ГАЗ											
Трубопровод ⁴	млрд м ³		руб./ м ³		млрд м ³		руб./ м ³				
	31,4		37,0	1,18	32,5		35,4	1,09	(3,4)%	4,5%	8,3%
Прочие транспортные расходы⁵											
			46				37			24,3%	
Итого	228,6		444		203,4		420		12,4%	5,7%	

¹ Посчитано от неокругленных данных.

² Часть нефти и нефтепродуктов была отгружена на экспорт за девять месяцев 2017 и 2016 годов с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, через зарубежное трейдинговое подразделение Компании, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Германии.

⁴ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. За девять месяцев 2017 и 2016 годов такие объемы составили 14,9 млрд куб. м и 14,5 млрд куб. м соответственно.

⁵ Прочие транспортные расходы включают также 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.

Изменение транспортных тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за девять месяцев 2017 года по сравнению с девятью месяцами 2016 года, в основном, связано с индексацией тарифов и оптимизацией логистики; изменение расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров – с увеличением среднего расстояния транспортировки до потребителей.

Акцизы

Расходы по акцизам составили 88 млрд руб. в третьем квартале 2017 года (включая затраты по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ¹, в размере 27 млрд руб.) по сравнению с 78 млрд руб. во втором квартале 2017 года.

¹ Указанные затраты превышают конечному покупателю.

Без учета затрат по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ, сумма расходов по акцизам составила 171 млрд руб. за девять месяцев 2017 года по сравнению с 136 млрд руб. за аналогичный период 2016 года, в основном, в связи с ростом ставок акцизов и приобретением новых активов Башнефти.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Ставки экспортных таможенных пошлин приведены 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 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	111	119	(6,7)%	347	349	(0,6)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	39	41	(4,9)%	129	109	18,3%
Итого экспортные пошлины	150	160	(6,3)%	476	458	3,9%

Расходы по экспортной пошлине составили 150 млрд руб. в третьем квартале 2017 года по сравнению с 160 млрд руб. во втором квартале 2017 года (снижение на 6,3%). Снижение обусловлено положительным эффектом временного лага по экспортным пошлинам в третьем квартале 2017 года.

Увеличение расходов по экспортной пошлине за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено увеличением экспортных поставок нефтепродуктов вследствие приобретения новых активов Башнефти, а также увеличением ставок экспортной пошлины в силу роста цены Urals (+8,0% 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 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE), долл. США/барр.	50,8	48,8	4,1%	50,6	40,0	26,5%
Номинальные экспортные таможенные пошлины на нефть ¹ , тыс. руб./т	5,06	4,65	8,8%	4,98	5,06	(1,6)%
Законодательно установленная ставка таможенной пошлины на нефть, тыс. руб./т	4,71	4,82	(2,3)%	4,87	4,81	1,2%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке, тыс. руб./т	4,66	4,81	(3,1)%	4,83	4,74	1,9%

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

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, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВITDA	(16)	(18)	11,1%	(46)	(34)	(35,3)%
Капитальные затраты ¹	10	5	100,0%	25	8	>100%

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 и социальное обеспечение 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.

В третьем квартале 2017 года общехозяйственные и административные расходы составили 34 млрд руб. по сравнению с 35 млрд руб. во втором квартале 2017 года исключая признание резерва по сомнительной задолженности 7 млрд руб. и 3 млрд руб. в третьем и втором кварталах 2017 года соответственно.

Рост общехозяйственных и административных расходов за девять месяцев 2017 года на 16,1% (без учета разового эффекта от признания резерва по сомнительной задолженности) относительно аналогичного периода 2016 года обусловлен расширением деятельности в силу приобретения новых активов. Компания сохраняет мониторинг административных затрат с учетом текущего уровня инфляции.

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 в третьем и во втором кварталах 2017 года составили 144 млрд руб. и 148 млрд руб. соответственно.

За девять месяцев 2017 года расходы по истощению и амортизации были на 26,1% выше относительно аналогичного периода прошлого года в связи с приобретением активов Башнефти в октябре 2016 года и приобретением новых нефтяных активов в 2017 году.

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 – Налогообложение – 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 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	357	332	7,5%	1 047	694	50,9%
Акцизы	88	78	12,8%	243	136	78,7%
Отчисления на социальное страхование	14	16	(12,5)%	46	37	24,3%
Налог на имущество	10	10	–	28	25	12,0%
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	1	3	(66,7)%	5	4	25,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	470	439	7,1%	1 369	896	52,8%

В третьем квартале 2017 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль увеличилась на 7,1% и составила 470 млрд руб. по сравнению с 439 млрд руб. во втором квартале 2017 года, что, в основном, связано с ростом затрат на НДС и ростом затрат по уплате косвенных налогов (акцизов), связанных с переработкой нефти за пределами РФ (затраты перевыставляются конечному покупателю).

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года увеличилась в 1,5 раза в связи с ростом ставок акцизов на нефтепродукты и НДС, а также приобретением новых активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года.

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 третьем квартале 2017 года финансовые расходы, нетто, составили 32 млрд руб. по сравнению с 31 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Изменение финансовых расходов, нетто, вызвано в основном ослаблением курса рубля в третьем квартале 2017 года по сравнению со вторым кварталом 2017 года.

За девять месяцев 2017 года финансовые расходы, нетто, составили 88 млрд руб. по сравнению с 83 млрд руб. за аналогичный период 2016 года. За девять месяцев 2017 года рост процентных расходов по кредитам и займам вызван увеличением процентных расходов, начисленных по прочему финансированию в виде операций РЕПО, привлеченному в конце 2016 года. Рост процентных расходов был компенсирован ростом процентных доходов за пользование денежными средствами и прибылью от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов.

Прочие доходы и расходы

За девять месяцев 2017 года прочие доходы составили 4 млрд руб. (в том числе в третьем квартале 2017 года - 3 млрд руб.) по сравнению с 7 млрд руб. за аналогичный период 2016 года.

В третьем квартале 2017 года и во втором квартале 2017 года прочие расходы составили 25 млрд руб. и 10 млрд руб., соответственно. Прочие расходы включают эффект от обесценения активов, а также от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие расходы. За девять месяцев 2017 и 2016 годов прочие расходы составили 45 млрд руб. и 41 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 третий квартал 2017 года убыток от курсовых разниц составил 1 млрд руб. За девять месяцев 2017 прибыль от курсовых разниц составила 9 млрд руб. За девять месяцев 2016 года убыток от курсовых разниц составил 55 млрд руб.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, в составе курсовой разницы составил 27 млрд руб. за девять месяцев 2017 года.

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском составили 36 млрд руб. в третьем и 37 млрд руб. во втором кварталах 2017 года, соответственно. За девять месяцев 2017 и 2016 годов – 109 млрд руб. и 111 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 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО	31,0%	15,6 ² %	22,4%	18,1 ¹ %

¹Исключая единовременное признание налога в размере 21 млрд руб. по сделке реализации доли в дочерней компании.

²Пересмотрена ставка в связи с эффектом пересчета амортизации, износа и истощения, вызванного признанием предварительной оценки справедливой стоимости основных средств Башнефти.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. С целью сближения эффективной ставки с фактической, был уточнен расчет эффективной ставки для целей МСФО за девять месяцев 2017 года. Разовый эффект признан в отчетности за девять месяцев 2017 года.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе расход по налогу на прибыль составил 27 млрд руб. и 14 млрд руб. за третий и второй кварталы 2017 года, соответственно. За девять месяцев 2017 и 2016 годов расход по налогу на прибыль составил 44 млрд руб. и 53 млрд руб., соответственно.

Чистая прибыль

В третьем квартале 2017 года чистая прибыль составила 60 млрд руб. (47 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании) по сравнению с 75 млрд руб. (64 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании) во втором квартале 2017 года.

Чистая прибыль за девять месяцев 2017 и 2016 годов составила 152 млрд руб. (122 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании) и 133 млрд руб. (127 млрд руб. в доле контролирующих 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 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности	(8)	41	–	196	530	(63,0)%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(497)	(205)	>100%	(904)	(34)	>100%
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности	294	(21)	–	168	(155)	–

Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности, составили 8 млрд руб. в третьем квартале 2017 года по сравнению с 41 млрд руб. чистыми денежными средствами, полученными от операционной деятельности во втором квартале 2017 года.

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности	(8)	41	–	196	530	(63,0)%
<i>Эффект от операций с торговыми ценными бумагами</i>	–	–	–	–	(4)	(100)%
Скорректированные чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности	(8)	41	–	196	526	(62,7)%
<i>Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (основная сумма)</i>	144	140	2,9%	402	194	>100%
<i>Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов¹</i>	20	20	–	61	67	(9,0)%
<i>Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов</i>	75	73	2,7%	156	32	>100%
Итого скорректированный операционный денежный поток	231	274²	(15,7)%	815	819²	(0,5)%

¹ В расчет скорректированного операционного потока за сопоставимые периоды были включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 53 млрд руб., и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 8 млрд руб. за 9 месяцев 2017; и 55 млрд руб. зачета процентов и 12 млрд оплаты процентов за 9 месяцев 2016 года.

² Сопоставимые периоды пересмотрены в связи с уточнением оценки.

За третий квартал 2017 года скорректированный операционный денежный поток составил 231 млрд руб. по сравнению с 274 млрд руб. во втором квартале 2017 года. За девять месяцев 2017 и 2016 годов скорректированный операционный денежный поток составил 815 млрд руб. и 819 млрд руб. соответственно.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности составили 497 млрд руб. в третьем квартале 2017 года по сравнению с 205 млрд руб. использованными в инвестиционной деятельности во втором квартале 2017 года. В третьем квартале 2017 года инвестиционная деятельность в основном была направлена на финансирование капитальных затрат, лицензий и приобретением новых стратегических активов.

За девять месяцев 2017 года плановый рост инвестиционной деятельности в основном связан с приобретением новых активов, долей в зависимых и совместных предприятиях, а также плановыми капитальными затратами. Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности за девять месяцев 2017 года, составили 904 млрд руб., за девять месяцев 2016 года в инвестиционной деятельности было использовано 34 млрд руб.

Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 294 млрд руб. в третьем квартале 2017 года по сравнению с использованными в финансовой деятельности 21 млрд руб. во втором квартале 2017 года. В третьем квартале 2017 года были привлечены долгосрочные и краткосрочные рублевые заемные средства. Эффект от привлечения рублевых заимствований был частично нивелирован выплатой дивидендов по итогам 2016 года в размере 74 млрд руб. (в т.ч. в доле акционеров 63 млрд руб.)

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности за девять месяцев 2017 года составили 168 млрд руб., чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности за аналогичный период 2016 года составили 155 млрд руб.

Капитальные затраты

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2017	30 июня 2017		30 сентября 2017	30 сентября 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
РН-Юганскнефтегаз	49	51	(3,9)%	145	114	27,2%
Ванкорские проекты	16	17	(5,9)%	44	54	(18,5)%
Оренбургнефть	7	8	(12,5)%	21	20	5,0%
Самотлорнефтегаз	13	12	8,3%	35	30	16,7%
Шельфовые проекты	4	4	–	9	24	(62,5)%
РН-Уватнефтегаз	5	7	(28,6)%	19	19	–
Верхнечонскнефтегаз	4	5	(20,0)%	14	13	7,7%
РН-Пурнефтегаз	5	6	(16,7)%	16	13	23,1%
Роспан Интернешнл	14	14	–	39	27	44,4%
Самаранефтегаз	8	6	33,3%	21	17	23,5%
Варьганнефтегаз	4	5	(20,0)%	13	12	8,3%
Восточно-Сибирская НГК	6	6	–	16	15	6,7%
Томскнефть ВНК	1	3	(66,7)%	6	6	–
РН-Няганьнефтегаз	5	4	25,0%	13	7	85,7%
РН-Северная нефть	3	3	–	9	9	–
Тюменнефтегаз	7	5	40,0%	16	7	>100%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	9	10	(10,0)%	29	15	93,3%
Сибнефтегаз	1	1	–	3	4	(25,0)%
Башнефть-Добыча	7	5	40,0%	16	–	–
Башнефть-Полус	6	6	–	16	–	–
Соровскнефть	1	2	(50,0)%	5	–	–
Прочие	21	10	>100%	48	20	>100%
Государственные субсидии	(3)	(1)	>100%	(4)	(3)	33,3%
Итого разведка и добыча	193	189	2,1%	549	423	29,8%
Туапсинский НПЗ	–	4	(100,0)%	5	5	–
Куйбышевский НПЗ	2	2	–	5	5	–
Новокуйбышевский НПЗ	2	1	100,0%	4	5	(20,0)%
Сызранский НПЗ	1	–	–	2	4	(50,0)%
Ангарская НХК	1	1	–	3	3	–
Ачинский НПЗ	1	–	–	2	2	–
Рязанская НПК	1	1	–	3	2	50,0%
Комсомольский НПЗ	1	1	–	2	2	–
Саратовский НПЗ	1	–	–	1	1	–
Филиал Единый НПЗ Башнефть	2	1	100,0%	5	–	–
Прочие заводы	3	4	(25,0)%	9	5	80,0%
Сбытовые подразделения и прочие	5	6	(16,7)%	15	10	50,0%
Итого переработка, коммерция и логистика	20	21	(4,8)%	56	44	27,3%
Итого прочая деятельность	10	5	100,0%	25	8	>100%
Итого капитальные затраты	223	215	3,7%	630	475	32,6%
Покупка лицензий	13	9	44,4%	37	16	>100%
Возврат авансов за участие в аукционах	(8)	–	–	(8)	(13)	(38,5)%

В третьем квартале 2017 года капитальные затраты составили 223 млрд руб., что на 3,7% больше по сравнению с 215 млрд руб. во втором квартале 2017 года. За девять месяцев 2017 года и 2016 года капитальные затраты составили 630 млрд руб. и 475 млрд руб., соответственно. Увеличение капитальных затрат за девять месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года соответствует стратегическим целям Компании и связано с расширением инвестиционной программы в ключевых сегментах бизнеса и приобретением новых активов.

В третьем квартале 2017 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 193 млрд руб. и выросли на 4 млрд руб., что на 2,1% выше аналогичных затрат второго квартала 2017 года, которые составили 189 млрд руб. За девять месяцев 2017 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 549 млрд руб. и выросли на 29,8% по сравнению с 423 млрд руб. за аналогичный период 2016 года. Рост капитальных вложений сегмента «Разведка и добыча» за девять

месяцев 2017 года по отношению к аналогичному периоду 2016 года обусловлен расширением программы бурения (+26% к аналогичному периоду прошлого года), плановым ростом инвестиций в развитие новых месторождений и приобретением новых активов.

В третьем квартале 2017 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 20 млрд руб., включая капитализацию затрат по инвесттарифу, что меньше на 4,8% по сравнению с 21 млрд руб. во втором квартале 2017 года. За девять месяцев 2017 и 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 56 млрд руб. и 44 млрд руб. соответственно.

Затраты заводов в третьем квартале 2017 года составили 15 млрд руб. по отношению к 15 млрд руб. во втором квартале 2017 года. Капитальные затраты заводов за девять месяцев 2017 и 2016 годов составили 41 млрд руб. и 34 млрд руб. соответственно и в основном направлены на модернизацию НПЗ и программы поддержания действующих мощностей текущих проектов.

Капитальные затраты по прочим направлениям деятельности в основном связанные с информационными технологиями, закупками судов, транспортных средств и прочего оборудования, за третий и второй кварталы 2017 года составили 10 млрд руб. и 5 млрд руб. соответственно. За девять месяцев 2017 и 2016 годов они составили 25 млрд руб. и 8 млрд руб. соответственно.

Затраты на приобретение лицензий в третьем квартале 2017 года составили 13 млрд руб. и 9 млрд руб. во втором квартале 2017 года. В третьем квартале 2017 года был произведен возврат авансов в размере 8 млрд руб., выданных Компанией в предыдущих периодах за участие в аукционах с целью приобретения лицензий. Затраты на приобретение лицензий в целом за девять месяцев 2017 года составили 37 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской, Оренбургской и Саратовской областях, Республике Башкортостан, Республике Саха (Якутия), Пермском и Краснодарском краях, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Затраты на приобретение лицензий за девять месяцев 2016 года составили 16 млрд руб. также был произведен возврат авансов в размере 13 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем периоде за участие в аукционах.

Финансовые обязательства и ликвидные активы

Изменение финансовых обязательств по типам валюты и ликвидных активов приведено в таблице:

	в млрд ед. валюты											
	30 сентября 2017				30 июня 2017				31 декабря 2016			
	Дол. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)	Дол. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)	Дол. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)
Финансовые обязательства	(31,7)	(1 929)	(1,3)	(1)	(32,3)	(1 409)	(1,7)	(1)	(37,6)	(1 264)	(0,6)	(1)
Ликвидные активы ¹	6,2	321	5,3	3	9,6	291	5,3	3	14,5	765	0,8	3
Финансовые обязательства нетто	(25,5)	(1 608)	4,0	2	(22,7)	(1 118)	3,6	2	(23,1)	(499)	0,2	2

¹ Включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные финансовые активы и часть банковских депозитов.

В отчетном периоде Компания значительно сократила обязательства, номинированные в долларах, и заменила их обязательствами, номинированными в рублях. Уровень финансовых обязательств и ликвидные активы, генерирующие дополнительную доходность для выполнения обязательств Компании, сохранились на уровне,кратно обеспечивающем высокую финансовую устойчивость Компании.

По состоянию на 30 сентября 2017 года, 30 июня 2017 года и 30 сентября 2016 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,1%, 4,1% и 4,5%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период.

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)

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 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
Маржа EBITDA	24,0%	21,2%	22,7%	25,4%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,1%	4,6%	2,8%	3,6%
Коэффициент ликвидности	0,52	0,60	0,52	1,17
		руб. на баррель		
EBITDA в расчете на баррель нефти	948	790	866	866
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	493	488	471	401
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	234	230	224	203
Свободный денежный поток в расчете на баррель	20	152	159	326
		руб. на барр. н.э.		
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	767	635	697	689
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	399	392	379	319
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	189	185	181 ¹	161
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	17	122	128	260

¹Исключая приобретение активов Баинефти, операционные расходы на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента составили 173 руб./барр. н.э. и 3,0 долл. США/барр. н.э. за девять месяцев 2017 года.

Компания рассматривает «ЕВITDA 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.).

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 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
Добыча нефти и ЖУВ (млн барр.)	391,4	387,3	1 166,5	1 053,9
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн барр. н.э.)	483,8	482,2	1 448,7	1 324,6

¹Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд руб.			
Операционный денежный поток	(8)	41	196	530
Капитальные затраты	(223)	(215)	(630)	(475)
Операции с торговыми ценными бумагами	–	–	–	(4)
Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (основная сумма) ¹	144	140	402	194
Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов ²	20	20	61	67
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов	75	73	156	32
Рублевый эквивалент свободного денежного потока в долларах США	8	59	185	344

¹ По среднему обменному курсу за текущий период (помесячно).

² В расчет свободного денежного потока за сопоставимые периоды были включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам, в размере 53 млрд руб. и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 8 млрд руб. за 9 месяцев 2017 года и 55 млрд руб. зачета процентов и 12 млрд руб. оплаты процентов за 9 месяцев 2016 года.

Расчет EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	1 399	4 305	3 503
Эффект от зачета предоплат	49	46	145	95
Затраты и расходы	(1 318)	(1 287)	(3 880)	(3 034)
Износ, истощение и амортизация	144	148	440	349
EBITDA	371	306	1 010	913

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA	371	306	1 010	913
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	1 399	4 305	3 503
Эффект от зачета предоплат	49	46	145	95
Скорректированная выручка	1 545	1 445	4 450	3 598
Маржа EBITDA	24,0%	21,2%	22,7%	25,4%

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	47	64	122	127
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 496	1 399	4 305	3 503
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	3,1%	4,6%	2,8%	3,6%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2016
	млрд руб., за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	1 833	1 882	2 076
Краткосрочные обязательства	3 505	3 138	1 776
Коэффициент ликвидности	0,52	0,60	1,17

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)

Консолидированный отчет о прибылях и убытках¹

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд долл. США			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	26,2	25,3	76,3	53,1
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	2,6	2,7	7,7	5,7
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	3,6	3,4	9,9	6,2
Общехозяйственные и административные расходы	0,7	0,7	2,0	1,3
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2,5	2,5	7,6	6,2
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	0,1	0,1	0,2	0,1
Износ, истощение и амортизация	2,4	2,6	7,5	5,1
Налоги, кроме налога на прибыль	7,8	7,8	23,4	13,3
Экспортная пошлина	2,6	2,8	8,2	6,8
Итого затраты и расходы	22,3	22,6	66,5	44,7
Операционная прибыль	3,9	2,7	9,8	8,4
Финансовые доходы	0,4	0,4	1,4	0,9
Финансовые расходы	(1,0)	(0,9)	(2,9)	(2,0)
Прочие доходы	0,1	–	0,1	0,1
Прочие расходы	(0,5)	(0,1)	(0,8)	(0,6)
Курсовые разницы	(0,9)	0,2	(2,4)	(2,3)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(0,6)	(0,7)	(1,9)	(1,6)
Прибыль до налогообложения	1,4	1,6	3,3	2,9
Налог на прибыль	(0,5)	(0,3)	(0,8)	(0,8)
Чистая прибыль	0,9	1,3	2,5	2,1
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,7	1,1	2,0	2,0

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

Ключевые финансовые коэффициенты в долларом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
Маржа EBITDA	24,0%	20,9%	22,7%	25,4%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,7%	4,3%	2,6%	3,8%
Коэффициент ликвидности	0,52	0,60	0,52	1,17
		долл. на баррель ²		
EBITDA в расчете на баррель нефти	16,1	13,7	14,8	12,8
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	8,4	8,5	8,1	5,9
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	4,0	4,0	3,8	3,0
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	0,4	2,7	2,6	4,8
		долл. на барр. н.э. ¹		
EBITDA в расчете на барр. н.э.	13,0	11,0	11,9	10,2
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	6,8	6,9	6,5	4,7
Операционные затраты на добычу в расчете на барр. н.э.	3,2	3,2	3,1 ²	2,4
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	0,3	2,2	2,1	3,8

¹ Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

² Исключая приобретение активов Башнефти, операционные расходы на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента составили 173 руб./барр. н.э. и 3,0 долл. США/барр. н.э. за девять месяцев 2017 года.

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

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
		млрд долл. США		
Операционный денежный поток	(0,2)	0,7	3,2	7,7
Капитальные затраты	(3,8)	(3,7)	(10,8)	(7,0)
Операции с торговыми ценными бумагами	–	–	–	(0,1)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	2,5	2,4	6,9	3,0
Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов	0,3	0,3	1,1	1,0
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов	1,3	1,3	2,7	0,5
Свободный денежный поток	0,1	1,0	3,1	5,1

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
		млрд долл. США, за исключением %		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	26,2	25,3	76,3	53,1
Затраты и расходы	(22,3)	(22,6)	(66,5)	(44,7)
Износ, истощение и амортизация	2,4	2,6	7,5	5,1
EBITDA	6,3	5,3	17,3	13,5
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	26,2	25,3	76,3	53,1
Маржа EBITDA	24,0%	20,9%	22,7%	25,4%

Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2017	30 сентября 2016
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,7	1,1	2,0	2,0
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	26,2	25,3	76,3	53,1
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,7%	4,3%	2,6%	3,8%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	30 сентября 2017	30 июня 2017	30 сентября 2016
		млрд долл. США, за исключением коэффициентов	
Оборотные активы	31,6	31,9	32,9
Краткосрочные обязательства	60,4	53,1	28,1
Коэффициент ликвидности	0,52	0,60	1,17

Приложение 1: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

Месяц	2017 год	2016 год
	Руб. / долл. США	
январь	59,96	76,31
февраль	58,40	77,23
март	58,11	70,51
апрель	56,43	66,69
май	57,17	65,67
июнь	57,83	65,31
июль	59,67	64,34
август	59,65	64,93
сентябрь	57,70	64,60

Приложение 2: Средние тарифные ставки в рублях, действовавшие на основных направлениях транспортировки Компании в третьем и во втором кварталах 2017 года, без учета перевалки

	За 3 месяца, закончившихся	
	30 сентября 2017	30 июня 2017
	тыс. руб./т	
НЕФТЬ		
Транспортировка на внутреннем рынке		
<i>Трубопроводный транспорт</i>		
РН-Няганьнефтегаз (Красноленинск) – Туапсинский НПЗ	1,67	1,67
Самотлорнефтегаз – Омский НПЗ	0,55	0,55
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Новойл	0,69	0,69
Оренбургнефть (Покровка) – Новокуйбышевский НПЗ	1,67	1,67
Экспорт		
<i>Трубопроводный транспорт</i>		
Ванкорнефть (Пурпе) – Китай	2,46	2,46
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,46	2,46
Уватнефтегаз (Демьянское) – Китай (до границы РФ/Казахстан)	1,39	1,39
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,87	1,87
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Порт Приморск	1,85	1,85
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)		
<i>Железнодорожный транспорт</i>		
Ангарская НХК – Порт Находка	5,40	5,40
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	2,13	2,13
Саратовский НПЗ – Порт Новороссийск	2,12	2,12
Рязанская НПЗ – Порт Усть-Луга	2,17	2,17
Ачинский НПЗ – Порт Лужская	5,55	5,55
ЯНОС – Порт Автово	1,53	1,53
НПЗ Самарской группы – Порт Тамань	2,68	2,68

Источник: Транснефть, РЖД, НК «Роснефть».