



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ И
30 ИЮНЯ 2014 ГОДА, И ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2014 И 2013 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов и 30 июня 2014 года (далее – **Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», **компания «Роснефть»**, «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и её дочерние предприятия и долю в ассоциированных и совместных предприятиях. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ОАО «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 предприятий, если не указано иное.

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

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента используется средний коэффициент 6,09.

Обзор

ОАО «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.

ОАО «НК «Роснефть» было образовано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 971 от 29 сентября 1995 года. С момента основания Компания существенно расширила сферу деятельности посредством естественного роста, приобретения и консолидации других компаний, а также развития новых направлений деятельности. Роснефть является лидером нефтяной отрасли Российской Федерации по величине нефтяных запасов и объемам добычи нефти и ведет активную деятельность во всех ключевых регионах страны.

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка, а также одной из крупнейших компаний по добыче углеводородов. По состоянию на 31 декабря 2013 года объем доказанных запасов углеводородов Компании, по результатам независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer&MacNaughton, составил 41,77 млрд барр. нефтяного эквивалента, включая 30,78 млрд барр. нефти и ЖУВ и 1 867 млрд куб. м рыночного газа по классификации **PRMS**.

В третьем квартале 2014 года добыча жидких углеводородов Компании составила в среднем 5,1 млн б.н.э./сут, а добыча природного и попутного газа Компании – 14,15 млрд куб. м.

В среднем, в третьем квартале 2014 года общий объем переработки нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании на территории РФ составил 0,23 млн тонн в сутки. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к максимальной с учетом плановых ремонтов и частичного возобновления производства на Ачинском НПЗ после аварии. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Роснефти также принадлежит 50%-ная доля в Ruhr Oel GmbH, где Компания перерабатывает нефть, как из собственных, так и из покупных ресурсов. Роснефть также осуществляет процессинг нефти и газа и вторичную переработку нефтепродуктов на заводах вне Группы.

Финансовые и операционные показатели Компании

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 382	1 435	(3,7)%	4 192	3 344	25,4%
ЕВИТДА	276	304	(9,2)%	869	674	28,9%
Чистая прибыль	1	172	(99,4)%	261	250 ¹	4,4%
Капитальные затраты	133	133	–	370	378	(2,1)%
Скорректированный свободный денежный поток*	171	112	52,7%	404	152	165,8%
Чистый долг	1 772	1 525	16,2%	1 772	1 926	(8,0)%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	5 071	5 062	0,2%	5 073	4 831	5,0%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 135	4 154	(0,5)%	4 162	4 187	(0,6)%
Добыча газа (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	936	908	3,1%	911	644	41,5%
Производство нефтепродуктов в РФ (млн т)	20,98	19,87	5,6%	61,66	54,32	13,5%
Производство нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,46	3,09	12,0%	9,76	9,00	8,4%

*Скорректирован на суммы операций с торговыми ценными бумагами, а также на предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти в сумме 497 млрд руб. за 9 месяцев 2014 года (в том числе 66 млрд руб. в третьем квартале 2014 года) и 307 млрд руб. за 9 месяцев 2013 года.

¹Исключая переоценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в размере 167 млрд руб.

Значимые события в третьем квартале 2014 года

Роснефть открыла новое месторождение в Карском море

ОАО «НК «Роснефть» успешно завершило плановые работы по бурению самой северной в мире арктической скважины «Университетская-1», по итогам которых обнаружены углеводороды на лицензионном участке Восточно-Приновоземельский-1 в Карском море.

Роснефть и North Atlantic Drilling подписали соглашение об обмене активами

ОАО «НК «Роснефть», Seadrill Limited и North Atlantic Drilling Limited (NADL) подписали рамочное соглашение, закрепляющее долгосрочное сотрудничество в сфере реализации проектов по оказанию нефтесервисных услуг. Документ предусматривает приобретение Роснефтью акций NADL путем обмена активов и инвестиций в уставный капитал компании. Сделка реализуется в рамках стратегии Роснефти по наращиванию потенциала сервисного бизнеса и повышению его технологичности и позволит получить Компании необходимый флот платформ и буровых установок для проведения работ по разведке и бурению как на шельфе, так и на суше. Сотрудничество расширяет возможности Компании в области проектирования и инжиниринга специальной морской техники.

Роснефть и PDVSA подписали ряд соглашений в сфере шельфовых проектов и технологий по бурению

ОАО «НК «Роснефть» и PDVSA подписали Соглашение о сотрудничестве по реализации шельфовых проектов на блоках Рио-Карибе и Мехильонес (этап II проекта «Марискаль Сукре»).

Ачинский НПЗ в сжатые сроки возобновил переработку нефти

Ачинский нефтеперерабатывающий завод согласно плану ремонтно-восстановительных работ в сжатые сроки восстановил процессы первичной переработки нефти. С 1 сентября 2014 года предприятие приступило к выпуску основных видов нефтепродуктов: прямогонного бензина и дизельного топлива, судового и авиатоплива, а также ШФЛУ (широкая фракция легких углеводородов). В соответствии с планом поэтапного полного восстановления АНПЗ с выводом производственных объектов на мощности, соответствующие доварийным показателям, в конце года ожидается начало производства полного ассортимента нефтепродуктов.

Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

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

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

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальный Netback на нефть, добываемую 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 ОАО «АК «Транснефть» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующейся смесью «Юралс» ведется со скидкой к маркерному сорту «Брент». На нефть, экспортируемую по 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 за соответствующие периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение %
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Мировой рынок	долл. США за баррель			долл. США за баррель		
Нефть «Brent»	101,9	109,6	(7,1)%	106,6	108,4	(1,7)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	101,1	107,7	(6,1)%	105,1	107,5	(2,2)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	98,7	106,0	(7,1)%	103,4	106,2	(2,6)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	99,9	107,1	(6,7)%	104,2	106,9	(2,5)%
Нефть «Дубай»	101,5	106,1	(4,4)%	104,0	105,0	(1,0)%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	865	922	(6,2)%	894	875	2,2%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	879	937	(6,1)%	909	892	2,0%
Naphtha (CFR Japan)	914	951	(4,0)%	933	913	2,2%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	565	581	(2,8)%	575	598	(3,8)%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	556	576	(3,4)%	567	594	(4,5)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	591	607	(2,5)%	602	621	(3,1)%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	864	905	(4,4)%	893	917	(2,7)%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	865	909	(4,8)%	896	918	(2,4)%
Gasoil (FOB Singapore)	858	904	(5,1)%	888	907	(2,0)%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	3,69	3,84	(3,9)%	3,77	3,43	10,0%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	3,66	3,77	(2,9)%	3,72	3,40	9,4%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	3,57	3,71	(3,9)%	3,66	3,36	9,0%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	3,62	3,75	(3,6)%	3,69	3,38	9,1%
Нефть «Дубай»	3,67	3,71	(1,1)%	3,68	3,32	10,8%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	31,3	32,3	(3,0)%	31,6	27,7	14,4%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	31,8	32,8	(2,9)%	32,2	28,2	14,2%
Naphtha (CFR Japan)	33,1	33,3	(0,7)%	33,0	28,9	14,4%
Fuel oil (cp. FOB/CIF Med)	20,4	20,3	0,5%	20,3	18,9	7,7%
Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	20,1	20,2	(0,2)%	20,1	18,8	6,9%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	21,4	21,2	0,8%	21,3	19,6	8,5%
Gasoil (cp. FOB/CIF Med)	31,3	31,7	(1,2)%	31,6	29,0	8,9%
Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	31,3	31,8	(1,6)%	31,7	29,0	9,2%
Gasoil (FOB Singapore)	31,1	31,6	(1,8)%	31,4	28,7	9,6%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	11,5	12,2	(5,5)%	11,8	10,5	12,2%
Мазут	9,7	9,7	0,0%	9,3	8,8	6,0%
Дизельное топливо (летнее)	26,8	27,3	(1,6)%	26,7	25,1	6,6%
Дизельное топливо (зимнее)	29,4	28,2	4,4%	28,7	27,9	2,8%
Авиакеросин	26,1	23,7	10,2%	25,1	23,2	7,9%
Высокооктановый бензин	33,6	30,2	11,4%	30,8	26,9	14,3%
Низкооктановый бензин	29,4	27,5	7,0%	27,6	24,7	11,9%

Источник: средние цены рассчитаны на основе 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 3,4% в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года, а также с номинальным ослаблением среднего курса рубля к доллару США на 11,9% за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года.

Цены, по которым Газпром реализует газ на внутреннем рынке, регулируются государством. Несмотря на то, что уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и данная тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортным Netback, в настоящее время цены существенно ниже этого уровня.

Регулируемая цена оказывала и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, реализуемого Компанией. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью, составляла 2,79 тыс. руб./тыс. куб. м и 3,13 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале и во втором квартале 2014 года, соответственно. За девять месяцев 2014 и 2013 годов средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью, составляла 2,91 тыс. руб./тыс. куб. м и 2,54 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. Обесценение рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, в то время как укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
Рублевая инфляция (ИПЦ)	1,5%	2,5%	6,3%	4,7%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период	36,19	35,00	35,39	31,62
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	39,39	33,63	39,39	32,35
Средний курс евро (руб./евро) за период	47,99	48,03	47,99	41,65
Курс евро на конец периода (руб./евро)	49,95	45,83	49,95	43,65

Источник: ЦБ РФ.

Налогообложение

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
НДПИ			%			%
Нефть (руб. за тонну)	5 840	6 135	(4,8)%	6 017	5 282	13,9%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м)	0	0	–	0	0	–
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	380,5	382,6	(0,5)%	383,9	389,7	(1,5)%
Нефть (руб. за тонну)	13 772	13 392	2,8%	13 585	12 322	10,2%
Нефть (руб. за баррель)	1 860	1 809	2,8%	1 835	1 674	9,6%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	12 393	12 052	2,8%	12 225	11 089	10,2%
Нафта (руб. за тонну)	12 393	12 052	2,8%	12 225	11 089	10,2%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	9 088	8 838	2,8%	8 965	8 132	10,2%
Дизельное топливо (руб. за тонну)	8 950	8 703	2,8%	8 828	8 132	8,6%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	9 088	8 838	2,8%	8 965	8 132	10,2%

С 1 июля 2014 года применяется новая методика начисления НДПИ на природный газ и газовый конденсат, которая предполагает расчет налога по каждому месторождению в зависимости от степени сложности добычи (см. раздел «Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)»).

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

	С 1 января по 30 июня 2013	С 1 июля по 31 декабря 2013	2014	2015
Акцизы				
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)				
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), не соответ. классам 3, 4, 5	10 100	10 100	11 110	13 332
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 3	9 750	9 750	10 725	12 879
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 4	8 560	8 960	9 916	10 858
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 5	5 143	5 750	6 450	7 750
Нафта (руб. за тонну)	10 229	10 229	11 252	13 502
Дизель (руб. за тонну)				
Дизель (руб. за тонну), не соответ. классам 3,4,5	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 3	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 4	4 934	5 100	5 427	5 970
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 5	4 334	4 500	4 767	5 244
Масла (руб. за тонну)	7 509	7 509	8 260	9 086

Роснефть выплачивает значительную часть налогов и экспортных таможенных пошлин по отношению к выручке, как следует из таблицы:

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
	млрд руб.			
Итого выручка	1 382	1 435	4 192	3 344
Итого налоги и пошлины*	717	787	2 242	1 785
Эффективная налоговая нагрузка, %	51,9%	54,8%	53,5%	53,4%

* Включает следующие налоги: экспортные таможенные пошлины, НДС, акцизы, налог на прибыль и прочие налоги.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 47,8% и 48,3% всего объема выручки за третий квартал 2014 года и второй квартал 2014 года, соответственно. За девять месяцев 2014 года и 2013 года платежи по НДС и экспортным пошлинам составляли приблизительно 48,1% и 47,1% всего объема выручки Роснефти, соответственно.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен на нефть «Юралс» в долларах за баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно исходя из среднего значения за месяц курса доллара к рублю, устанавливаемого ЦБ РФ.

Ставка НДПИ по нефти в 2014 году рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере **493** рублей (в **2013** году значение базовой ставки составляло **470** руб., значение базовой ставки составит в **2015** году – **530** руб., а в **2016** году – **559** руб.) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times K / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «К» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий период, а также на коэффициенты, характеризующие степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи.

Налоговый кодекс РФ предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДПИ для определенных месторождений:

- пониженная ставка применяется для нефти, добываемой на месторождениях со степенью выработанности запасов, превышающей 80%; для расчета пониженной ставки используется поправочный коэффициент $(3,8 - 3,5 \times \text{степень выработанности запасов})$; таким образом, пониженная ставка составляет от 0,3 до 1,0 от основной ставки;

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;

- нулевая ставка применяется для определенного срока разработки запасов или до достижения определенного уровня накопленной добычи (в зависимости от того, что наступит раньше) на месторождениях, расположенных в Якутии, Иркутской области, Красноярском крае, Ненецком автономном округе, на полуострове Ямал, в Азовском, Каспийском, Черном и Охотском морях, на шельфе севернее Северного полярного круга (точное количество лет и максимальный уровень накопленной добычи, для которых применяется нулевая ставка, зависит от региона, в котором расположено месторождение);

- пониженная ставка применяется для нефти, добытой на участках недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн и степенью выработанности запасов менее или равной 0,05. Для расчета пониженной ставки используется коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр ($0,125 \times$ величина начальных извлекаемых запасов нефти $+ 0,375$);

- нулевая ставка применяется при добыче нефти баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит, пониженная ставка применяется при добыче нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты.

Ряд месторождений Роснефти имеет степень выработанности запасов более 80%, что позволяет снизить налоговую нагрузку на Компанию благодаря применению пониженной ставки НДС.

Часть запасов Компании расположена на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн тонн накопленной добычи на месторождении, на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа для первых 15 млн тонн нефти. В соответствии с Федеральным законом № 187-ФЗ от 28.06.2014 срок применения льгот по ранее полученным лицензиям продлен до 1 января 2022 года. Для новых лицензий сохраняется общий порядок - льготы в зависимости от вида лицензии будут применяться 10 либо 15 лет для месторождений Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края и 7 либо 12 лет для месторождений Ненецкого автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа.

В феврале 2014 года на месторождении Верхнечонскнефтегаза достигнут объем добычи в размере 25 млн тонн, и с марта 2014 года завершено применение нулевой ставки НДС.

Ряд месторождений Роснефти содержит сверхвязкую нефть, к объемам добычи которой применяется нулевая ставка НДС.

Роснефть участвует в геологоразведочных проектах на шельфе Азовского, Охотского, Каспийского, Баренцева, Карского, Лаптевых, Восточно-Сибирского, Чукотского и Черного морей. Кроме того, Компания участвует в СРП по проекту Сахалин-1, действующему в рамках специального налогового режима, не предусматривающего уплаты НДС.

Кроме того, Компания владеет лицензиями на участки с трудноизвлекаемыми запасами нефти. В соответствии с законом № 213-ФЗ от 23 июля 2013 года с сентября 2013 года Роснефть применяет нулевые ставки НДС при добыче нефти баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит, и пониженные ставки по нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты.

С принятием в Российской Федерации закона от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса РФ и отдельные законодательные акты РФ в связи с осуществлением мер налогового и таможенно-тарифного стимулирования деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе РФ» законодательно оформлен новый налоговый режим для шельфовых проектов в РФ. Данный режим предусматривает разделение участков шельфа на четыре категории сложности и устанавливает для каждой категории ставку НДС 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).

Изменение порядка определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата

С 1 июля 2014 года введены формулы для расчета ставок НДС в отношении природного газа и газового конденсата.

Согласно НК РФ ставка НДС для природного газа устанавливается в размере 35 рублей за 1000 куб.м., для газового конденсата – в размере 42 рублей за тонну. Данные ставки умножаются на базовое значение единицы условного топлива (Еут) и на коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс). Начисленный НДС на природный газ и газовый конденсат составил 2,9 млрд руб. за третий квартал 2014 года и 8,3 млрд руб. за 9 месяцев 2014 года, соответственно.

С 1 января 2015 года формула ставки НДС для природного газа будет дополнена показателем, характеризующим расходы на транспортировку газа.

Налоговые ставки, рассчитанные указанным способом, округляются до полного рубля. До 1 июля 2014 года действовали установленные фиксированные ставки НДС для природного газа, в среднем – 471 руб за тыс. куб. м..

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 экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл./тонну)	Экспортная пошлина (долл./тонну)
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 за тонну и 109,5 доллара за тонну
Свыше 146 – 182,5 (182,5 включительно) (20 – 25 долл. США/баррель)	12,78 доллара за тонну <i>плюс</i> 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 146 долларами за тонну
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 доллара за тонну <i>плюс</i> 60% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 доллара за тонну (в период с 1 октября 2011 года до 31 декабря 2013 года включительно) 29,2 доллара за тонну <i>плюс</i> 59% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 доллара за тонну (в период с 1 января до 31 декабря 2014 года включительно) 29,2 доллара за тонну <i>плюс</i> 57% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 доллара за тонну (в период с 1 января до 31 декабря 2015 года включительно) 29,2 доллара за тонну <i>плюс</i> 55% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 доллара за тонну (в период с 1 января 2016 года)

С октября 2011 года снизился предельный уровень ставки экспортной пошлины на сырую нефть с уровня 65% до 60%. С января 2014 года предельный уровень ставки экспортной пошлины на сырую нефть снизился до 59%.

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

Федеральным законом от 30.09.2013 № 268-ФЗ о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусмотрено полное освобождение от экспортной пошлины углеводородов, добываемых на морских месторождениях, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья, на которых приходится на период с 1 января 2016 года. Такое освобождение предоставляется на различные сроки в зависимости от категории сложности проекта освоения месторождения.

В соответствии со ст. 3.1 Закона РФ от 21.05.1993 № 5003-1 «О таможенном тарифе» Правительство Российской Федерации вправе устанавливать особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на сырую нефть в отношении:

- сверхвязкой нефти с вязкостью в пластовых условиях не менее 10 000 миллипаскаль-секунд – на срок 10 лет с момента начала применения пониженной ставки экспортной пошлины, но не позднее 1 января 2023 года. Ставка пошлины определяется как 10% от установленной ставки предельной экспортной пошлины на нефть;

- нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр находящихся полностью или частично:

- в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа, севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа;
- в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря;
- в пределах морского дна внутренних морских вод Российской Федерации;
- в пределах дна территориального моря Российской Федерации;
- в пределах континентального шельфа Российской Федерации.

Ставка пошлины для такой нефти составляет 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 365 долларами за тонну.

Пошлина на вывоз нефти и нефтепродуктов в государства-члены Таможенного союза

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Таможенного союза. В то же время Соглашением о порядке организации, управления, функционирования и развития общих рынков нефти и нефтепродуктов Республики Беларусь, Республики Казахстан и Российской Федерации от 9 декабря 2010 года установлены квоты на вывоз нефти и нефтепродуктов. В отношении 2014 года режим налогообложения экспорта нефти в СНГ не изменился.

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

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, за исключением сжиженных углеводородных газов (СУГ), рассчитывается ежемесячно как ставка предельной 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 каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

С 1 мая 2011 года Правительство РФ ввело специальную ставку пошлины на автобензин, которая составила 90% ставки экспортной пошлины на нефть. С 1 июня 2011 года Правительство РФ ввело специальную ставку пошлины на нефть, составившую 90% ставки экспортной пошлины на нефть.

С октября 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты (за исключением автобензинов и нефти) была понижена с 67% до 66% от экспортной пошлины на нефть. Ставка таможенной пошлины на темные нефтепродукты была увеличена с 46,7% до 66% от размера экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на нефть и автобензин остается на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть.

С 1 января 2014 года для расчета ставки экспортной пошлины на дизельное топливо применяется пониженный коэффициент 0,65 вместо 0,66.

Правительство РФ внесло в Госдуму законопроект № 605370-6 «О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации и иные законодательные акты Российской Федерации» - о проведении в нефтяной отрасли налогового маневра. Документ предлагает за три года поэтапно сократить вывозные таможенные пошлины на нефть в 1,7 раза, а на нефтепродукты в 1,7-5 раз с одновременным увеличением ставки НДС на нефть в 1,7 раза и на газовый конденсат в 6,5 раза.

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 ОАО «АК «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.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») является федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий. ФСТ устанавливает величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, которая 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 ФСТ России. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФСТ 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.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефтепродукты

В сентябре 2014 года Транснефть увеличила ставки тарифов на транспортировку нефтепродуктов по направлению Приморск. Рост тарифов по данному направлению в третьем квартале 2014 года по отношению ко второму кварталу 2014 года в относительном выражении, в среднем, составил 3,0%.

С 8 ноября 2013 года введен повышающий коэффициент в размере 1,134 на экспортные перевозки бензина газового стабильного через сухопутные пограничные переходы в направлении стран Балтии.

Нефть

Со 2 марта 2014 года введен инвестиционный тариф при транспортировке по участку «Пурпе – Самотлор» в размере 108,20 руб. за 1 тонну (без НДС). Расчетный срок действия Соглашения – 36 месяцев с момента вступления в силу решения ФСТ России об установлении тарифа. (Однако данная надбавка не суммируется с действующим тарифом на транспортировку нефти по ответвлению от нефтепровода «Восточная Сибирь-Тихий Океан» (ВСТО) на Китай).

С 1 февраля 2014 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 8,9%.

С 1 февраля 2013 года были проиндексированы тарифы на транспортировку по территории Республики Беларусь на 9,7%.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С августа 2014 года были повышены тарифы на экспортные перевозки нефти и нефтепродуктов (кроме дизельного топлива и перевозок через Калининградскую область) на 13,4%. Тарифы на все направления транспортировки дизельного топлива (за исключением перевозок на внутренний рынок Дальнего Востока) увеличены на 12,5%.

Увеличение тарифов РЖД по транспортировке нефтепродуктов на экспорт в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года в относительном выражении, в среднем, составило 6,4%.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании без учета перевалки.

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября	30 июня	Изменение		30 сентября	30 сентября	Изменение
	2014	2014			2014	2013	
	тыс. руб./т		%	тыс. руб./т		%	
НЕФТЬ							
Транспортировка на внутреннем рынке							
Трубопроводный транспорт							
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Сызранский НПЗ	0,85	0,85	–	0,85	0,85	–	
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Саратовский НПЗ	0,25	0,25	–	0,25	0,25	–	
Ванкорнефть (Пурпе) – Туапсинский НПЗ	1,65	1,65	–	1,65	1,65	–	
Самотлорнефтегаз (Самотлор через Омск) – Ачинский НПЗ	0,94	0,94	–	0,94	–	–	
Варьеганнефтегаз (Бахилоское) – Ачинский НПЗ	0,53	0,53	–	0,53	–	–	
Оренбургнефть (Кротовка) – Новокуйбышевский НПЗ	0,06	0,06	–	0,06	0,06	–	
Оренбургнефть (Покровка) – Саратовский НПЗ	0,34	0,34	–	0,34	0,34	–	
Самотлорнефтегаз (Нижевартовск) – Рязанская НПЗ	1,23	1,23	–	1,23	1,26	–	
Уватнефтегаз (Демьянское) – Рязанская НПЗ	1,06	1,06	–	1,06	1,06	–	
Самотлорнефтегаз – Ангарская НХК (короткий маршрут)	0,94	0,94	–	0,94	0,94	–	
Юганскнефтегаз – Рязанская НПЗ	1,15	1,15	–	1,15	1,15	–	
Смешанная транспортировка							
Пурнефтегаз – Комсомольский НПЗ (короткий маршрут)	4,42	4,42	–	4,42	4,31	2,5%	
Самотлор – Комсомольский НПЗ	4,52	4,52	–	4,52	4,41	2,5%	
Самотлорнефтегаз – Комсомольский НПЗ (короткий маршрут)	4,04	4,04	–	4,04	3,93	2,8%	
Экспорт							
Трубопроводный транспорт							
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,60	1,60	–	1,60	1,60	–	
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Порт Новороссийск	1,59	1,59	–	1,59	1,59	–	
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Усть-Луга	1,65	1,65	–	1,65	–	–	
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Порт Новороссийск	0,85	0,85	–	0,85	0,85	–	
Ванкор (Пурпе) – Козьмино	2,19	2,19	–	2,16	2,08	4,0%	
Ванкор (Пурпе) – Китай	2,19	2,19	–	2,16	2,08	4,0%	
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Германия	1,62	1,62	–	1,62	1,60	1,1%	
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Польша	1,55	1,55	–	1,55	1,53	1,1%	
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Белоруссия (Нафтан)	1,49	1,49	–	1,49	1,48	0,5%	
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Белоруссия (Нафтан)	1,51	1,51	–	1,51	–	–	
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,08	2,08	–	2,08	2,08	–	
Ж/д и смешанная транспортировка							
Ставропольнефтегаз – КТК (ж/д транспортировка)	0,72	0,72	–	0,72	0,72	–	

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	тыс. руб./т		%	тыс. руб./т		%
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)						
Дизельное топливо						
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	2,16	2,13	1,6%	2,14	2,04	4,9%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,79	4,52	5,9%	4,61	4,44	3,8%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,89	1,77	6,2%	1,81	1,74	4,0%
Ачинский НПЗ – Туапсе	5,43	5,10	6,3%	5,21	5,01	4,0%
Рязанская НПЗ – Вентспилс	1,93	1,91	1,2%	1,91	1,83	4,3%
Рязанская НПЗ – Приморск	1,83	1,76	3,5%	1,76	1,70	3,9%
ЯНОС – Приморск	1,55	1,52	2,4%	1,51	1,45	4,1%
Мазут						
НПЗ Самарской группы – Одесса	2,16	2,05	5,5%	2,09	–	–
Ангарская НХК – Порт Находка	4,84	4,51	7,2%	4,62	4,43	4,2%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,83	1,69	7,9%	1,74	1,67	4,3%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	6,12	5,77	5,9%	5,89	5,68	3,7%
Рязанская НПЗ – Усть-Луга	1,75	1,67	5,2%	1,70	1,67	1,5%
Рязанская НПЗ – Эстония	2,03	1,93	5,3%	1,96	1,93	1,6%
СНПЗ – Керчь	1,85	1,76	5,4%	1,80	1,76	1,9%
ЯНОС – Эстония	1,47	1,39	6,0%	1,42	1,39	1,9%
Нафта						
НПЗ Самарской группы – Туапсе	2,25	2,10	6,7%	2,15	2,07	4,2%
Ачинский НПЗ – Туапсе	5,32	4,94	7,5%	5,07	4,86	4,4%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,59	4,27	7,6%	4,38	4,19	4,4%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,85	1,74	6,5%	1,78	1,71	4,1%

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть. Данные по тарифам приведены для наиболее загруженных маршрутов для каждого из направлений. Тарифы для смешанной транспортировки по экспорту включают стоимость перевалки на терминалах, не принадлежащих Роснефти.

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании, а также обеспечить в ряде случаев гарантированный доступ к оптимально эффективным каналам экспорта. Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»). В КТК Роснефть участвует через СП «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» (Кипр), которому принадлежит 7,5% акций КТК. Доля участия Роснефти в данном СП – 51%.

Операционные сегменты и межсегментная реализация

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

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельность 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 РФ и за рубежом и общества группы, оказывающие услуги нефтесервиса;
- *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 РФ и за рубежом.

Другие виды деятельности входят в «Корпоративный» сегмент и включают банковские, финансовые услуги и прочую деятельность.

Межсегментная реализация

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

Внутригрупповая реализация представляет собой финансовую активность, как деятельность отдельных друг от друга сегментов в вертикально интегрированной компании, использующих трансфертное ценообразование 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. В итоге, сегменты используют цену, установленную на узле сбора нефти (точка реализации), в котором сегмент «Разведка и добыча» передает нефть сегменту «Переработка, коммерция и логистика».

**Показатели финансовой деятельности по сегментам за 3 месяца, закончившихся
30 сентября 2014 года и 30 июня 2014 года:**

	Разведка и добыча		Переработка, коммерция и логистика		Корпоративный сегмент		ИТОГО	
	За 3 месяца, закончившихся							
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 июня 2014
Выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий								
Реализация нефти и газа	–	–	717	757	–	–	717	757
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	–	647	654	–	–	647	654
Вспомогательные услуги и прочая реализация	–	–	–	–	21	18	21	18
(Убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	(3)	6	–	–	–	–	(3)	6
<i>Межсегментный оборот</i>	544	597	–	–	–	–	–	–
Итого выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	541	603	1 364	1 411	21	18	1 382	1 435
Затраты и расходы								
Производственные и операционные расходы	65	62	46	47	11	9	122	118
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	4	3	117	115	–	–	121	118
<i>Межсегментный оборот</i>	–	–	544	597	–	–	–	–
Общехозяйственные и административные расходы	3	7	5	5	22	15	30	27
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	4	3	109	115	–	–	113	118
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	4	5	–	–	–	–	4	5
Износ, истощение и амортизация	95	89	21	15	–	5	116	109
Налоги, кроме налога на прибыль	257	272	41	39	5	4	303	315
Экспортная пошлина	–	–	413	430	–	–	413	430
Итого затраты и расходы	432	441	1 296	1 363	38	33	1 222	1 240
Операционная прибыль	109	162	68	48	(17)	(15)	160	195
Финансовые доходы	–	–	–	–	9	6	9	6
Финансовые расходы	–	–	–	–	(61)	(10)	(61)	(10)
Прочие доходы	–	–	–	–	2	4	2	4
Прочие расходы	–	–	–	–	(13)	(10)	(13)	(10)
Курсовые разницы	–	–	–	–	(95)	29	(95)	29
Прибыль до налогообложения	109	162	68	48	(175)	4	2	214
Налог на прибыль	(22)	(32)	(13)	(10)	34	–	(1)	(42)
Чистая прибыль	87	130	55	38	(141)	4	1	172
ЕБИТДА	204	251	89	63	(17)	(10)	276	304

**Показатели финансовой деятельности по сегментам за 9 месяцев, закончившихся
30 сентября 2014 года и 30 сентября 2013 года:**

	Разведка и добыча		Переработка, коммерция и логистика		Корпоративный сегмент		ИТОГО	
	За 9 месяцев, закончившихся							
	30 сентября 2014	30 сентября 2013	30 сентября 2014	30 сентября 2013	30 сентября 2014	30 сентября 2013	30 сентября 2014	30 сентября 2013
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий								
Реализация нефти и газа	–	–	2 203	1 716	–	–	2 203	1 716
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	–	1 933	1 576	–	–	1 933	1 576
Вспомогательные услуги и прочая реализация	–	–	–	–	55	40	55	40
Доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1	12	–	–	–	–	1	12
<i>Межсегментный оборот</i>	<i>1 711</i>	<i>1 373</i>	–	–	–	–	–	–
Итого выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 712	1 385	4 136	3 292	55	40	4 192	3 344
Затраты и расходы								
Производственные и операционные расходы	182	140	129	105	27	23	338	268
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	12	–	351	312	–	–	363	312
<i>Межсегментный оборот</i>	–	–	<i>1 711</i>	<i>1 373</i>	–	–	–	–
Общехозяйственные и административные расходы	18	14	14	15	52	50	84	79
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	13	–	335	281	–	–	348	281
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	13	11	–	–	–	–	13	11
Износ, истощение и амортизация	270	225	53	40	7	4	330	269
Налоги, кроме налога на прибыль	785	616	122	113	12	9	919	738
Экспортная пошлина	–	–	1 258	981	–	–	1 258	981
Итого затраты и расходы	1 293	1 006	3 973	3 220	98	86	3 653	2 939
Операционная прибыль	419	379	163	72	(43)	(46)	539	405
Финансовые доходы	–	–	–	–	21	14	21	14
Финансовые расходы	–	–	–	–	(112)	(40)	(112)	(40)
Прочие доходы	–	–	–	–	64	207	64	207
Прочие расходы	–	–	–	–	(36)	(46)	(36)	(46)
Курсовые разницы	–	–	–	–	(150)	(57)	(150)	(57)
Прибыль до налогообложения	419	379	163	72	(256)	32	326	483
Налог на прибыль	(83)	(76)	(33)	(13)	51	23	(65)	(66)
Чистая прибыль	336	303	130	59	(205)	55	261	417
ЕБИТДА	689	604	216	112	(36)	(42)	869	674

Сегмент «Разведка и добыча»

Сегмент включает в себя общества группы, оказывающие операторские услуги и самостоятельно осуществляющие добычу нефти, газа и ГК на территории РФ и за рубежом, СП, а также общества группы, осуществляющие геолого-разведывательную деятельность на территории РФ и за рубежом. Сегмент включает выручку, сформированную в результате передачи нефти, газа и ЖУВ сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей реализации третьей стороне и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 071	5 062	0,2%	5 073	4 831	5,0%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 135	4 154	(0,5)%	4 162	4 187	(0,6)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	936	908	3,1%	911	644	41,5%
Добыча углеводородов ¹ (млн.барр. н.э.)	431,8	428,0	0,9%	1 283,0	1 063,9	20,6%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	204	251	(18,7)%	689	604	14,1%
Капитальные затраты ²	88	88	–	251	241	4,1%
Операционные затраты	64,8	61,7	5,0%	181,9	140,2	29,7%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр.н.э.	472	586	(19,5)%	537	568	(5,5)%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	204	206	(1,0)%	196	227	(13,7)%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	150	144	4,2%	142	132	7,6%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э.	4,1	4,1	–	4,0	4,2	(4,8)%

¹ Исключая ассоциированные предприятия

² См. Раздел «Капитальные затраты»

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 «Гомскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Удмуртнефть – 49,54%, Полярное Сияние – 50,0% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме и Венесуэле.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании.¹

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2014	30 июня 2014	Изменение %	30 сентября 2014	30 сентября 2013	Изменение %
	млн баррелей			млн баррелей		
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	120,1	119,1	0,8%	358,3	364,6	(1,7)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	21,5	21,0	2,4%	63,4	60,4	5,0%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	11,3	11,2	0,9%	33,7	35,7	(5,6)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	41,1	40,6	1,2%	121,9	117,6	3,7%
Северная нефть (Тимано–Печора)	5,2	5,2	–	15,7	17,2	(8,7)%
Сахалин–1 (Дальний Восток) исключая роялти и долю государства	2,0	2,6	(23,1)%	7,1	6,4	10,9%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,3	9,0	3,3%	27,3	27,9	(2,2)%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	40,7	40,4	0,7%	122,2	92,7	31,8%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	36,5	36,5	–	109,5	80,6	35,9%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	15,2	15,0	1,3%	44,7	30,1	48,5%
РН–Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	18,9	18,5	2,2%	55,1	35,1	57,0%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	12,1	12,3	(1,6)%	37,2	29,4	26,5%
РН–Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	11,6	11,6	–	35,0	25,1	39,4%
Таас–Юрах (Восточная Сибирь)	1,6	1,8	(11,1)%	5,0	–	100,0%
Прочие	8,8	8,3	6,0%	26,2	25,7	1,9%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	355,9	353,1	0,8%	1 062,3	948,5	12,0%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,9	5,9	–	17,6	17,6	–
Полярное Сияние (Тимано–Печора)	0,4	0,4	–	1,2	1,2	–
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь) ²	–	–	–	–	3,1	(100,0)%
Славнефть	15,1	15,0	0,7%	45,0	32,8	37,2%
Прочие	3,1	3,6	(13,9)%	10,2	6,4	59,4%
Итого доля в добыче ассоциированных предприятий	24,5	24,9	(1,6)%	74,0	61,1	21,1%
Итого добыча нефти и ЖУВ	380,4	378,0	0,6%	1 136,3	1 009,6	12,5%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 135	4 154	(0,5)%	4 162	4 187	(0,6)%

¹ Справочно: в 2013 году все объемы по приобретенным активам показаны с даты приобретения.

² До даты приобретения активов ТНК–ВР.

В третьем квартале 2014 года добыча Компании увеличилась на 0,6% по сравнению со вторым кварталом 2014 года в связи с ростом добычи на зрелых месторождениях Самаранефтегаза, а также выходом на «полку» активов в Увате и Ванкоре. В Верхнечонскнефтегазе достигнут исторический максимум суточной добычи (23,5 тыс. т./сут.) за счет оптимизации инфраструктуры.

Компания успешно завершила бурение самой северной в мире арктической скважины «Университетская-1», по итогам которого обнаружена нефть на лицензионном участке Восточно-Приновоземельский-1 в Карском море. Бурение было проведено в рекордные сроки – за полтора месяца.

Несмотря на неблагоприятные экономические факторы, Компания предприняла ряд стратегически важных шагов в части построения собственного сервисного бизнеса и увеличения интенсивности бурения. В третьем квартале 2014 была завершена сделка по приобретению активов Weatherford International plc., также было подписано рамочное соглашение с Seadrill Limited и North Atlantic Drilling Limited (NADL), закрепляющее долгосрочное сотрудничество в сфере реализации проектов по оказанию нефтесервисных услуг.

В текущем периоде Компания приступила к эксплуатации Северная окончечность Чайво на острове Сахалин. Работы на месторождении осуществляются с помощью буровой установки «Ястреб», которая в настоящее время бурит вторую скважину, ее протяженность составит порядка 11 км. Всего на месторождении будет работать куст из пяти скважин.

За девять месяцев 2014 года рост добычи нефти и ЖУВ был в большей степени обеспечен приобретением новых активов, а также успешной реализацией ключевых геолого-технических мероприятий, бурения горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта и переходом на низлежащие горизонты.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа* Компании¹:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014			30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд куб. м			%	млрд куб. м		%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,22	1,14	7,0%	3,45	3,11	10,9%	
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,16	1,09	6,4%	3,30	2,71	21,8%	
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,72	0,69	4,3%	2,20	2,21	(0,5)%	
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,11	0,10	10,0%	0,30	0,37	(18,9)%	
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,06	0,06	–	0,18	0,19	(5,3)%	
Ванкорнефть (Восточная Сибирь) ²	1,54	1,20	28,3%	3,19	0,36	>100,0%	
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства) (Дальний Восток)	0,07	0,09	(22,2)%	0,29	0,28	3,6%	
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,20	0,23	(13,0)%	0,63	0,62	1,6%	
НГК Итера (Западная Сибирь) ³	2,76	2,68	3,0%	8,17	0,02	>100,0%	
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,29	1,44	(10,4)%	4,11	2,90	41,7%	
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	0,98	0,97	1,0%	2,95	1,95	51,3%	
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,65	0,73	(11,0)%	2,14	1,39	54,0%	
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,70	0,78	(10,3)%	2,22	1,54	44,2%	
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,38	0,38	–	1,11	0,74	50,0%	
Прочие	0,43	0,52	(17,3)%	1,47	1,24	18,5%	
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	12,27	12,10	1,4%	35,71	19,63	81,9%	
Пургаз (НГК Итера)	1,72	1,26	36,5%	4,69	3,51	33,6%	
Сибнефтегаз (НГК Итера)	–	–	–	–	2,63	(100,0)%	
Славнефть	0,11	0,11	–	0,31	0,21	47,6%	
Прочие	0,05	0,05	–	0,16	0,12	33,3%	
Итого доля в добыче ассоциированные предприятия	1,88	1,42	32,4%	5,16	6,47	(20,2)%	
Итого добыча газа	14,15	13,52	4,7%	40,87	26,10	56,6%	
Природный газ	7,08	6,51	8,8%	20,73	12,51	65,7%	
Попутный газ	7,07	7,01	0,9%	20,14	13,59	48,2%	

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

¹ Справочно: в 2013 году все объемы новых приобретенных активов показаны с даты приобретения.

² С учетом ПНГ, закачиваемого в пласт.

³ Включает в себя ООО «Кыско-Часельское нефтегаз» и ОАО «Братскэкогаз» с третьего квартала 2013 года, ОАО «Сибнефтегаз» с 2014 года.

В третьем квартале 2014 года добыча газа НК «Роснефть» составила 14,15 млрд куб. м., увеличившись на 4,7% по сравнению со вторым кварталом 2014 года. Рост объемов добычи газа был обеспечен, в основном, на месторождениях Ванкорнефти, а также Пургаза.

Компания продолжает реализацию программы повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа. В частности, на Ванкоре в рамках реализации газовой программы обеспечена прокачка в ЕСГ до 2,8 млрд куб.м газа, с плановой загрузкой до 4,9 млрд куб.м газа в 2015 году.

В настоящее время развитие газового бизнеса является одной из приоритетных задач Компании.

Рост добычи газа за девять месяцев 2014 года на 56,6% по сравнению с девятью месяцами 2013 года в основном связан с приобретением новых активов и реализацией программы повышения уровня полезного использования попутного газа.

Финансовые показатели

Доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий

В третьем квартале 2014 года убыток от ассоциированных и совместных предприятий составил 3 млрд руб. по сравнению с доходом 6 млрд руб. во втором квартале 2014 года в связи с негативным влиянием ослабления курса рубля на финансовые результаты деятельности некоторых совместных предприятий.

По сравнению с девятью месяцами 2013 года доход от ассоциированных и совместных предприятий за девять месяцев 2014 года значительно сократился, что в основном связано с исключением прибыли по Верхнечонскнефтегазу, поскольку его активы с момента приобретения полностью консолидируются Компанией.

Операционные затраты сегмента

Производственные и операционные расходы 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 Роснефти.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились в третьем квартале 2014 года на 5,0% по сравнению с предыдущим кварталом и составили 64,8 млрд руб. Увеличение связано с сезонным ростом затрат на ремонтное обслуживание, сырье и материалы и электроэнергию.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» за девять месяцев 2014 года значительно выросли по сравнению с девятью месяцами 2013 года в связи с инкорпорированием затрат новых приобретенных активов только с даты приобретения, а также с ростом затрат на электроэнергию.

В третьем квартале 2014 года удельные операционные затраты в расчете на баррель нефтяного эквивалента добычи выросли на 4,2% и составили 150 руб./барр. н.э. Основная причина – увеличение затрат на нефтепромысловые услуги и электроэнергию.

За 9 месяцев 2014 года удельные операционные затраты в расчете на баррель нефтяного эквивалента добычи выросли на 7,6% и составили 142 руб./барр. н.э. Увеличение явилось следствием, в основном, роста затрат на электроэнергию и увеличения объемов ГТМ в сравнении с аналогичным периодом за прошлый год.

Стоимость покупного газа

В третьем квартале 2014 года затраты на приобретение газа, связанные с последующей реализацией газа на внутреннем и внешнем рынках, составили 4 млрд руб. по сравнению с 3 млрд руб. во втором квартале 2014 года.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа

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

В третьем квартале 2014 года расходы на разведку запасов нефти и газа незначительно изменились и составили 4 млрд руб. по сравнению с 5 млрд руб. во втором квартале 2014 года.

За девять месяцев 2014 года расходы на разведку запасов нефти и газа по сравнению с девятью месяцами 2013 года увеличились на 18,2% в связи с инкорпорированием затрат новых активов только с даты приобретения.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 248 млрд руб. в третьем квартале 2014 года по сравнению с 263 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Сокращение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых, в основном, связано со снижением ставки НДС.

Ниже представлены фактические ставки НДС на тонну нефти и тонну нефтяного эквивалента за анализируемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>
	<i>30 сентября 2014</i>	<i>30 июня 2014</i>		<i>30 сентября 2014</i>	<i>30 сентября 2013</i>	
			тыс. руб., за исключением %			
Средние действующие ставки НДС	5,84	6,14	(4,8)%	6,02	5,28	13,9%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента*	4,33	4,52	(4,2)%	4,43	4,17	6,3%

* Расчет включает консолидированный объем нефти и газа

Фактическая ставка НДС ниже, чем общеустановленные ставки за анализируемые периоды, в основном за счет применения пониженных ставок НДС, установленных законодательством в отношении месторождений с истощением запасов более 80% и в отношении объемов трудноизвлекаемой нефти, а также за счет применения нулевой ставки по месторождениям Компании в Иркутской области и Красноярском крае до достижения 25 млн тонн накопленной добычи нефти.

Сегмент «Переработка, коммерция и логистика»

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Операционные результаты						
Переработка сырой нефти на заводах (млн т)	25,10	23,62	6,3%	73,59	65,47	12,4%
<i>переработка на собственных НПЗ в России</i>	<i>19,68</i>	<i>18,77</i>	<i>4,8%</i>	<i>58,19</i>	<i>52,47</i>	<i>10,9%</i>
<i>переработка на собственных НПЗ вне РФ</i>	<i>2,67</i>	<i>2,43</i>	<i>9,9%</i>	<i>7,75</i>	<i>7,82</i>	<i>(0,9)%</i>
<i>Внешний процессинг (млн т)</i>	<i>2,75</i>	<i>2,42</i>	<i>13,6%</i>	<i>7,65</i>	<i>5,18</i>	<i>47,7%</i>
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	89	63	41,3%	216	112	92,9%
Капитальные затраты заводов ¹	39	42	(7,1)%	105	119	(11,8)%
Операционные затраты по переработке в РФ	16,6	16,1	3,1%	47,7	39,4	21,1%
Операционные затраты по переработке вне РФ	4,6	4,4	4,5%	13,0	11,7	11,1%
Удельные показатели на тонну						
ЕВИТДА, руб. на тонну переработки	3 982	2 972	34,0%	3 276	1 858	76,3%
Капитальные затраты по переработке на тонну	1 745	1 982	(12,0)%	1 592	1 973	(19,3)%
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну ²	813	857	(5,1)%	808	750	7,7%
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну ²	1 733	1 808	(4,1)%	1 680	1 501	11,9%

¹ См. Раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

Операционные показатели

Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области (Европейская часть России), Саратовском НПЗ и Рязанской НПЗ. Также Компания владеет перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии и производит переработку нефти в Республике Беларусь.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Роснефтью.¹

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млн тонн			млн тонн		
Переработка сырой нефти на заводах в РФ	21,68	20,56	5,4%	63,82	56,37	13,2%
Переработка сырой нефти за рубежом	3,42	3,06	11,8%	9,77	9,10	7,4%
<i>в т.ч.: на заводах Ruhr Oel GmbH</i>	2,67	2,43	9,9%	7,75	7,82	(0,9)%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,75	0,63	19,0%	2,02	1,28	57,8%
Итого переработка нефти по Группе	25,10	23,62	6,3%	73,59	65,47	12,4%
Выпуск нефтепродуктов:						
Высокооктановый автобензин	2,57	2,26	13,7%	7,70	7,28	5,8%
Низкооктановый автобензин	0,05	0,03	66,7%	0,13	0,13	—
Нафта	1,50	1,43	4,9%	4,24	3,31	28,1%
Дизельное топливо	6,74	6,36	6,0%	19,90	17,44	14,1%
Мазут	6,83	6,72	1,6%	20,65	18,27	13,0%
Керосин	0,99	0,87	13,8%	2,60	2,22	17,1%
Нефтехимическая продукция	0,17	0,20	(15,0)%	0,56	0,48	16,7%
Прочие*	2,13	2,00	6,5%	5,88	5,19	13,3%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	20,98	19,87	5,6%	61,66	54,32	13,5%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,46	3,09	12,0%	9,76	9,00	8,4%
<i>в т.ч.: на заводах Ruhr Oel GmbH</i>	2,77	2,51	10,4%	7,90	7,81	1,2%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,69	0,58	19,0%	1,86	1,19	56,3%
Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции	24,44	22,96	6,4%	71,42	63,32	12,8%

* С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах.

¹ Справочно: В 2013 году все объемы новых приобретенных активов показаны с даты приобретения.

В третьем квартале 2014 года общий объем переработки нефти на заводах Компании составил 25,10 млн тонн, что на 6,3% выше по сравнению со вторым кварталом 2014 года. В основном, увеличение переработки внутри РФ на 5,4% связано с сокращением сроков плановых ремонтов НПЗ.

С 1 сентября 2014 года Ачинский НПЗ приступил к выпуску основных видов нефтепродуктов: прямогонного бензина и дизельного топлива, судового и авиатоплива, а также ШФЛУ. Одновременно с установкой первичной переработки нефти возобновила работу установка ВТ-Битумная с выработкой нефтебитума. В дальнейшие месяцы планируется наращивание производства.

В третьем квартале 2014 года на заводах Германии объем переработки увеличился на 9,9% по сравнению со вторым кварталом 2014 года в связи с окончанием ремонта установки на одном из заводов, проводимого в июне 2014 года.

В связи с модернизацией заводов, а также приобретением новых активов, объем переработки нефти увеличился на 10,9% на НПЗ Роснефти на территории РФ за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и (убыток)/доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В третьем квартале 2014 года выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий сократилась до 1 382 млрд руб., или на 3,7% по сравнению со вторым кварталом 2014 года, что было вызвано, в основном, уменьшением объемов реализации нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья, а также общемировым снижением цен на нефть и нефтепродукты.

За девять месяцев 2014 года выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий увеличились на 25,4% по сравнению аналогичным периодом 2013 года, в основном, за счет увеличения отгрузок на экспорт в связи с приобретением новых активов и роста мировых цен, выраженных в рублевом эквиваленте.

Далее в таблице представлен анализ реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд руб.*:

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2014		30 июня 2014		Изменение (%)	30 сентября 2014		30 сентября 2013		Изменение (%)
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки	% от итого выручки			
млрд руб., за исключением %										
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	624	45,0%	666	46,4%	(6,3)%	1 918	45,8%	1 508	45,0%	27,2%
Европа и др. направления	408	29,4%	457	31,8%	(10,7)%	1 277	30,5%	1 123	33,5%	13,7%
Азия	216	15,6%	209	14,6%	3,3%	641	15,3%	385	11,5%	66,5%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	23	1,7%	30	2,1%	(23,3)%	80	1,9%	87	2,6%	(8,0)%
Реализация нефти на внутреннем рынке	29	2,1%	25	1,7%	16,0%	87	2,1%	59	1,8%	47,5%
Итого реализация нефти	676	48,8%	721	50,2%	(6,2)%	2 085	49,8%	1 654	49,4%	26,1%
Реализация газа	41	3,0%	36	2,5%	13,9%	118	2,8%	62	1,9%	90,3%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	354	25,6%	395	27,5%	(10,4)%	1 115	26,5%	843	25,1%	32,3%
Европа и др. направления	272	19,7%	309	21,5%	(12,0)%	860	20,4%	636	18,9%	35,2%
Азия	82	5,9%	86	6,0%	(4,7)%	255	6,1%	207	6,2%	23,2%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	14	1,0%	10	0,7%	40,0%	49	1,2%	59	1,8%	(16,9)%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	229	16,6%	202	14,1%	13,4%	628	15,0%	564	16,9%	11,3%
Оптовая реализация	124	9,0%	107	7,5%	15,9%	342	8,2%	323	9,7%	5,9%
Розничная реализация	105	7,6%	95	6,6%	10,5%	286	6,8%	241	7,2%	18,7%
Реализация бункерного топлива покупателям	23	1,7%	19	1,3%	21,1%	57	1,4%	43	1,3%	32,6%
Итого реализация нефтепродуктов	620	44,9%	626	43,6%	(1,0)%	1 849	44,1%	1 509	45,1%	22,5%
Реализация продуктов нефтехимии	27	2,0%	28	2,0%	(3,6)%	84	2,0%	67	2,0%	25,4%
Реализация в зарубежных странах	23	1,7%	23	1,7%	0,0%	71	1,7%	59	1,8%	20,3%
Реализация на внутреннем рынке	4	0,3%	5	0,3%	(20,0)%	13	0,3%	8	0,2%	62,5%
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	21	1,5%	18	1,3%	16,7%	55	1,3%	40	1,2%	37,5%
(Убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	(3)	(0,2)%	6	0,4%	(150,0)%	1	0,0%	12	0,4%	(91,7)%
Итого выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 382	100,0%	1 435	100,0%	(3,7)%	4 192	100,0%	3 344	100,0%	25,4%

* изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

Объем реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся		Измене- ние	За 9 месяцев, закончившихся		Измене- ние				
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013					
Нефть	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	%	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	%
Реализация в странах дальнего зарубежья	179,2	46,8%	185,0	47,3%	(3,1)%	539,0	46,5%	463,8	45,2%	16,2%
Европа и др. направления	115,5	30,2%	125,1	32,0%	(7,7)%	353,9	30,5%	336,4	32,8%	5,2%
Азия	63,7	16,6%	59,9	15,3%	6,3%	185,1	16,0%	127,4	12,4%	45,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	13,3	3,5%	15,5	4,0%	(14,2)%	42,9	3,7%	51,5	5,0%	(16,7)%
Реализация на внутреннем рынке	17,0	4,4%	12,6	3,2%	34,9%	48,1	4,2%	37,5	3,6%	28,3%
Итого нефть	209,5	54,7%	213,1	54,5%	(1,7)%	630,0	54,4%	552,8	53,8%	14,0%
Нефть	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	24,2	46,8%	25,0	47,3%	(3,1)%	72,8	46,5%	63,0	45,2%	16,2%
Европа и др. направления	15,6	30,2%	16,9	32,0%	(7,7)%	47,8	30,5%	45,7	32,8%	5,2%
Азия	8,6	16,6%	8,1	15,3%	6,3%	25,0	16,0%	17,3	12,4%	45,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,8	3,5%	2,1	4,0%	(14,2)%	5,8	3,7%	7,0	5,0%	(16,7)%
Реализация на внутреннем рынке	2,3	4,4%	1,7	3,2%	34,9%	6,5	4,2%	5,1	3,6%	28,3%
Итого нефть	28,3	54,7%	28,8	54,5%	(1,7)%	85,1	54,4%	75,1	53,8%	14,0%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	13,0	25,1%	14,5	27,3%	(10,3)%	40,8	26,1%	34,8	24,8%	17,2%
Европа и др. направления	10,1	19,5%	11,6	21,8%	(12,9)%	31,9	20,4%	26,5	18,9%	20,4%
Азия	2,9	5,6%	2,9	5,5%	0,0%	8,9	5,7%	8,3	5,9%	7,2%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,4	0,8%	0,3	0,6%	33,3%	1,7	1,1%	2,2	1,6%	(22,7)%
Реализация на внутреннем рынке	8,1	15,6%	7,5	14,2%	8,0%	23,3	14,9%	23,0	16,5%	1,3%
Оптовая реализация	5,1	9,8%	4,7	8,9%	8,5%	15,0	9,6%	15,6	11,2%	(3,8)%
Розничная реализация	3,0	5,8%	2,8	5,3%	7,1%	8,3	5,3%	7,4	5,3%	12,2%
Реализация бункерного топлива покупателям	1,2	2,3%	1,0	1,9%	20,0%	3,0	1,9%	2,4	1,7%	25,0%
Итого реализация нефтепродуктов	22,7	43,8%	23,3	44,0%	(2,6)%	68,8	44,0%	62,4	44,6%	10,3%
Реализация продукции нефтехимии	0,8	1,5%	0,8	1,5%	0,0%	2,5	1,6%	2,3	1,6%	8,7%
Реализация в зарубежных странах	0,5	0,9%	0,6	1,1%	(8,0)*%	1,7	1,1%	1,7	1,2%	3,1*%
Реализация на внутреннем рынке	0,3	0,6%	0,2	0,4%	8,6*%	0,8	0,5%	0,6	0,4%	31,2*%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	51,8	100,0%	52,9	100,0%	(2,1)%	156,4	100,0%	139,8	100,0%	11,9%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	14,70		11,32		29,9%	40,46		24,52		65,0%

* изменение рассчитано от неокругленных данных.

Средние цены реализации нефти и нефтепродуктов

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа и нефтепродуктов 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):

	За 3 месяца, закончившихся					Измене- ние	За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2014		30 июня 2014		%		30 сентября 2014		30 сентября 2013		%
Средняя цена реализации на внешних рынках	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т			тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	3,49	25,9	3,61	26,7	(3,0)%	3,56	26,4	3,25	23,9	10,5%	
Европа и др. направления	3,54	26,2	3,67	27,1	(3,3)%	3,62	26,8	3,33	24,5	9,4%	
Азия	3,41	25,2	3,49	25,8	(2,3)%	3,46	25,6	3,02	22,3	14,8%	
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,73	12,8	1,93	14,3	(10,5)%	1,86	13,8	1,70	12,5	10,4%	
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		27,1		27,4	(1,1)%		27,3		24,3	12,3%	
Европа и др. направления		26,8		26,9	(0,4)%		27,0		24,0	12,5%	
Азия		28,2		29,1	(3,1)%		28,6		25,0	14,4%	
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		35,7		34,2	4,4%		28,3		26,9	5,2%	
Средняя цена на внутреннем рынке											
Нефть	1,74	12,9	1,89	14,0	(7,9)%	1,81	13,4	1,58	11,7	14,5%	
Нефтепродукты		28,3		27,3	3,7%		27,0		24,5	10,2%	
Оптовая реализация		24,0		23,3	3,0%		22,8		20,8	9,6%	
Розничная реализация		35,6		34,0	4,7%		34,6		32,5	6,5%	
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м)		2,79		3,13	(10,9)%		2,91		2,54	14,6%	
Реализация бункерного топлива покупателям		19,1		18,9	1,1%		18,7		18,0	3,9%	
Продукция нефтехимии		36,0		34,1	5,6%		33,9		30,1	12,6%	
Реализация в зарубежных странах		43,9		41,1	6,8%		41,3		35,6	16,0%	
Реализация на внутреннем рынке		19,0		19,1	(0,5)%		17,4		14,4	20,8%	

*средняя цена рассчитана от неокругленных данных

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В третьем квартале 2014 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 624 млрд руб. по сравнению с 666 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Отрицательный эффект на выручку в размере 21 млрд руб., вызванный снижением объемов реализации на 3,1%, сопровождался уменьшением средней цены реализации на 3,0% (негативный эффект в размере 21 млрд руб.). Уменьшение объемов экспорта связано с перенаправлением потоков нефти на переработку.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составил 410 млрд руб. за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года или 27,2%. Увеличение объемов реализации, составившее 16,2% (позитивный эффект в размере 234 млрд руб.), также сопровождалось ростом цен на 10,5%, имевшим положительный эффект на выручку в размере 176 млрд руб.

Отклонение между ценой реализации на азиатском направлении за третий квартал 2014 года и средними мировыми ценами в регионе («Дубай») связано с ежегодными поставками 6 млн тонн нефти (44,42 млн барр.) в ОАО «АК «Транснефть» согласно условиям договора поставки 2009 года. Указанные объемы реализуются ОАО «АК «Транснефть» для последующей поставки в Китай, исходя из принципа равной доходности с экспортом Компании в КНР. С учетом этого, реализация нефти в адрес ОАО «АК «Транснефть» включается в объем экспорта Компании, но реализация происходит без начисления экспортной пошлины, которая, соответственно, не увеличивает цену реализации.

Доля реализации через ОАО «АК «Транснефть» в общем объеме поставок нефти в азиатский регион незначительно увеличилась в третьем квартале 2014 года. Без учета реализации ОАО «АК «Транснефть» (21 млрд руб.) в третьем квартале 2014 года средняя цена на Азиатском направлении снизилась на 1,9% по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составила 3,74 тыс. руб. за баррель.

За девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года средняя цена на Азиатском направлении без учета реализации ОАО «АК «Транснефть» выросла на 9,2%.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за третий квартал 2014 года составила 23 млрд руб., что на 23,3% меньше, чем во втором квартале 2014 года. В результате снижения объемов реализации на 14,2% и средней цены на 10,5%, негативный эффект на выручку в размере 4 и 3 млрд руб., соответственно.

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за девять месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года снизилась на 8,0% в основном в связи со снижением объемов реализации на 16,7% (негативный эффект на выручку в размере 15 млрд руб.), что было частично компенсировано ростом цены реализации на 10,4% (позитивный эффект 8 млрд руб.).

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за третий квартал 2014 года составила 29 млрд руб., что на 16,0% больше, чем за второй квартал 2014 года. Рост объемов продаж на внутреннем рынке на 34,9% (положительный эффект 7 млрд руб.) частично компенсирован снижением средней цены реализации нефти на 7,9% (негативный эффект в размере 3 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года увеличилась на 47,5% и составила 87 млрд руб. Увеличение объемов реализации на 28,3% сопровождалось ростом цены на 14,5%, позитивный эффект 16 млрд руб. и 12 млрд руб., соответственно.

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за третий и второй кварталы 2014 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменение		
	30 сентября 2014			30 июня 2014			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	3	0,1	37,9	4	0,1	33,9	(25,0)%	0,0%	11,8%
Бензины низкооктановые	1	0,0	36,0	1	0,0	34,8	0,0%	–	3,4%
Нафта	28	0,9	32,2	33	1,0	33,0	(15,2)%	(10,0)%	(2,4)%
Дизельное топливо	115	3,6	31,1	132	4,3	31,6	(12,9)%	(16,3)%	(1,6)%
Мазут	121	5,6	21,4	136	6,3	21,8	(11,0)%	(11,1)%	(1,8)%
Керосин	0	0,0	40,3	0	0,0	35,9	–	–	12,3%
Прочее	14	0,5	30,6	21	0,7	31,0	(33,3)%	(28,6)%	(1,3)%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	282	10,7	26,2	327	12,4	26,8	(13,7)%	(13,7)%	(2,2)%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	72	2,3	31,4	65	2,0	31,6	10,8%	15,0%	(0,6)%
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	–	–	–	3	0,1	31,8	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%
Итого реализация НП	354	13,0	27,1	395	14,5	27,4	(10,4)%	(10,3)%	(1,1)%

В третьем квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 354 млрд руб., что на 10,4% меньше показателя второго квартала 2014 года. Основной причиной снижения выручки стало сокращение объемов реализации нефтепродуктов на 10,3% (негативный эффект на выручку 41 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за девять месяцев 2014 года и аналогичный период 2013 года.

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменение</i>		
	30 сентября 2014			30 сентября 2013			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	33,8	13	0,4	29,3	23,1%	25,0%	15,4%
Бензины низкооктановые	3	0,0	35,3	1	0,0	35,4	200,0%	–	(0,3)%
Нафта	89	2,8	32,4	89	3,2	28,2	0,0%	(12,5)%	14,9%
Дизельное топливо	365	11,6	31,5	233	8,1	28,8	56,7%	43,2%	9,4%
Мазут	383	17,6	21,7	288	15,4	18,9	33,0%	14,3%	14,8%
Керосин	0	0,0	38,9	2	0,0	37,4	(100,0)%	–	4,0%
Прочее	51	1,7	0,0	28	1,1	25,0	82,1%	54,5%	(100)%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	907	34,2	26,6	654	28,2	23,3	38,7%	21,3%	14,2%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	201	6,4	31,3	180	6,3	28,4	11,7%	1,6%	10,2%
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	7	0,2	31,9	9	0,3	29,9	(22,2)%	(33,3)%	6,7%
Итого реализация НП	1 115	40,8	27,3	843	34,8	24,3	32,3%	17,2%	12,3%

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье за девять месяцев 2014 года увеличилась на 32,3% по сравнению с девятью месяцами 2013 года. Рост объемов составил 17,2% (позитивный эффект 145 млрд руб.) и сопровождался повышением цены реализации на 12,3% (положительный эффект 127 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В третьем квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 14 млрд руб., что на 40,0% больше показателя второго квартала 2014 года. Рост объемов составил 33,3% (позитивный эффект 3 млрд руб.) и сопровождался повышением цены реализации на 4,4% (положительный эффект 1 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) за девять месяцев 2014 года уменьшилась на 16,9% или на 10 млрд руб. по сравнению с девятью месяцами 2013 года. Отрицательный эффект оказало снижение объемов реализации на 22,7% (негативный эффект 13 млрд руб.), которое было частично скомпенсировано ростом цен на 5,2% (позитивный эффект 3 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 квартал 2014 и второй квартал 2014:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменение</i>		
	30 сентября 2014			30 июня 2014			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	107	2,9	36,6	92	2,7	34,7	16,3%	7,4%	5,5%
Бензины низкооктановые	0	0,0	31,1	1	0,0	30,5	(100,0)%	–	2,0%
Дизельное топливо	70	2,4	29,8	65	2,2	30,2	7,7%	9,1%	(1,3)%
Мазут	7	0,5	11,1	6	0,6	11,0	16,7%	(16,7)%	0,9%
Керосин	28	1,0	28,4	23	0,8	27,5	21,7%	25,0%	3,3%
Прочее	17	1,3	13,8	15	1,2	12,8	13,3%	8,3%	7,8%
Итого	229	8,1	28,3	202	7,5	27,3	13,4%	8,0%	3,7%

В третьем квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 229 млрд руб., что на 13,4% больше показателя второго квартала 2014 года.

За прошедший квартал отмечается рост средних цен на 3,7% (положительный эффект 11 млрд руб.) и увеличение объемов реализации нефтепродуктов в связи с сезонным фактором на 8,0% (позитивный эффект 16 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за девять месяцев 2014 года и аналогичный период 2013 года:

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменение</i>		
	30 сентября 2014			30 сентября 2013					
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
Бензины высокооктановые	288	8,3	34,5	238	7,7	31,1	21,0%	7,8%	10,9%
Бензины низкооктановые	2	0,0	29,7	3	0,1	23,0	(33,3)%	(100,0)%	29,1%
Дизельное топливо	204	6,9	30,0	217	7,8	27,9	(6,0)%	(11,5)%	7,5%
Мазут	18	1,7	10,4	12	1,2	10,2	50,0%	41,7%	2,0%
Керосин	70	2,5	28,0	54	2,2	24,6	29,6%	13,6%	13,8%
Прочее	46	3,9	12,1	40	4,0	10,0	15,0%	(2,5)%	21,0%
Итого	628	23,3	27,0	564	23,0	24,5	11,3%	1,3%	10,2%

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за девять месяцев 2014 года увеличилась на 11,3% или на 64 млрд руб. по сравнению с девятью месяцами 2013 года. Положительный эффект оказали рост цен на 10,2% (позитивный эффект 57 млрд руб.), а также рост объемов реализации на 1,3% (позитивный эффект 7 млрд руб.).

Компания расширила клиентскую базу по реализации авиакеросина «в крыло» (высокопремиальный канал) за счет приобретения новых активов. В результате объем реализации авиакеросина за девять месяцев 2014 года увеличился почти на 13,6% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, топливо маловязкое судовое, дизельное топливо) в морских (Дальний Восток, Север и Юг Европейской части России) и речных (Волго–Донской бассейн и реки Западной Сибири) портах Российской Федерации, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за третий квартал 2014 года выросла на 21,1% по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составила 23 млрд руб., в основном, за счёт сезонного фактора - навигационный период.

По сравнению с девятью месяцами 2013 года за девять месяцев 2014 года выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 32,6% или на 14 млрд руб.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в третьем квартале 2014 года составила 27 млрд руб., снизившись на 3,6% или на 1 млрд руб. по сравнению со вторым кварталом 2014 года. Выручка от реализации продукции нефтехимии на внутреннем рынке снизилась на 1 млрд. руб в связи со снижением средней цены реализации на 0,5% (негативный эффект на 4 млрд руб.), что было частично скомпенсировано ростом объемов реализации на 8,6% (положительный эффект 3 млрд руб.). В тоже время выручка от реализации продукции нефтехимии в зарубежных странах не изменилась. В третьем квартале 2014 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, практически не изменился по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составил 0,5 млн тонн.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 25,4% за девять месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года связан с увеличением объемов реализации на 8,7% и ростом средней цены реализации на 12,6%, позитивный эффект 3 млрд руб. и 14 млрд руб. соответственно. За девять месяцев 2014 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, незначительно снизился и составил 1,5 млн тонн по сравнению с 1,6 млн тонн за аналогичный период 2013 года.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития НК «Роснефть» предусматривает занятие Компанией одной из лидирующих позиций на внутреннем рынке РФ. Поставки газа НК «Роснефть» до недавнего времени носили ограниченный характер. ОАО «Газпром», контролируя Единую систему газоснабжения (ЕСГ), является крупнейшим поставщиком природного газа на внутреннем рынке с долей более 70%.

С целью наращивания своей доли на внутреннем рынке РФ, НК «Роснефть» в настоящее время предпринимает ряд последовательных шагов по расширению портфеля контрактов и диверсификации каналов продаж. Консолидация активов ООО «НГК «ИТЕРА» позволила выйти на рынок конечных потребителей в премиальных регионах РФ, в результате чего увеличились объемы поставок газа в адрес промышленных и социальных потребителей.

В таблице ниже приведены выручка, объем реализации и средние цены за тыс. куб. м газа, реализованного Компанией*:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2014	30 июня 2014	Изменение	30 сентября 2014	30 сентября 2013	Изменение
Выручка	млрд руб.		%	млрд руб.		%
Западная Сибирь	19,1	16,1	18,6%	61,0	27,8	119,4%
Юг России	2,5	2,4	4,2%	7,6	6,8	11,8%
Дальний Восток	0,3	0,3	0,0%	1,1	0,9	22,2%
Европейская часть России и прочее	18,7	16,0	16,9%	46,4	20,6	125,2%
Прочие зарубежные активы	0,4	0,7	(42,9)%	1,7	6,2	(72,6)%
Итого	41,0	35,5	15,5%	117,8	62,3	89,1%
Продажи	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
Западная Сибирь	8,25	5,36	53,9%	23,32	13,71	70,1%
Юг России	0,73	0,69	5,8%	2,24	2,25	(0,4)%
Дальний Восток	0,10	0,13	(23,1)%	0,41	0,42	(2,4)%
Европейская часть России и прочее	5,49	4,93	11,4%	13,97	7,34	90,3%
Прочие зарубежные активы	0,13	0,21	(38,1)%	0,52	0,80	(35,0)%
Итого	14,70	11,32	29,9%	40,46	24,52	65,0%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м		%	тыс. руб./тыс. куб. м		%
Западная Сибирь	2,32	3,00	(22,7)%	2,61	1,96	33,2%
Юг России	3,48	3,40	2,4%	3,41	3,04	12,2%
Дальний Восток	2,58	2,51	2,8%	2,54	2,27	11,9%
Европейская часть России и прочее	3,40	3,24	4,9%	3,31	2,87	15,3%
Прочие зарубежные активы	3,49	3,42	2,0%	3,42	7,74	(55,8)%
Средняя цена реализации Группы	2,79	3,13	(10,9)%	2,91	2,54	14,6%

*средняя цена рассчитана от неокругленных данных

Выручка от реализации газа в третьем квартале 2014 года увеличилась по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составила 41,0 млрд руб. Рост объемов реализации на 29,9% (позитивный эффект 11 млрд руб.) по сравнению со вторым кварталом 2014 года обусловлен в основном увеличением продаж в адрес региональных сбытовых компаний и премиальных потребителей НК «Роснефть» в секторе электроэнергетики и был частично нивелирован снижением цены реализации на 10,9% (отрицательный эффект 6 млрд руб.).

Рост выручки от реализации газа за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года составил 55,5 млрд руб. и был связан, в основном, с реализацией программы повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа, а также приобретением ООО «НГК «Итера».

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка

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 совокупном доходе.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	% от итого выручки	% от итого выручки	%	% от итого выручки	% от итого выручки	%
	млрд руб., за исключением %					
Услуги бурения	3,9	18,8%	3,2	17,6%	21,9%	300,0%
Продажа материалов	7,5	36,0%	5,8	31,9%	29,3%	94,6%
Ремонт и обслуживание	1,2	5,8%	0,8	4,4%	50,0%	92,3%
Аренда	1,0	4,8%	0,7	3,8%	42,9%	3,8%
Строительство	0,1	0,5%	0,2	1,1%	(50,0)%	33,3%
Транспорт	2,2	10,6%	2,6	14,3%	(15,4)%	21,7%
Реализация тепло и электроэнергии	2,2	10,6%	1,9	10,4%	15,8%	81,1%
Прочее	2,7	12,9%	3,0	16,5%	(10,0)%	(39,1)%
Итого	20,8	100,0%	18,2	100,0%	14,3%	36,1%

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка за третий квартал 2014 года составили 20,8 млрд руб.: увеличение на 14,3% по сравнению с предыдущим кварталом. В третьем квартале 2014 года Компания завершила сделку по приобретению контролирующих долей в 8 компаниях, входивших в группу Weatherford International plc., занимающихся бурением и ремонтом скважин в России и Венесуэле. Приобретение активов Weatherford позволит Компании укрепить позиции на рынке буровых услуг и работ по текущему и капитальному ремонту скважин и повысить эффективность бурения и добычи углеводородов.

За девять месяцев 2014 года реализация вспомогательных услуг и прочая выручка выросли на 36,1% по сравнению с девятью месяцами 2013 года.

Операционные затраты сегмента

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» снизились на 2,1% в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составили 46 млрд руб. Снижение связано, в основном, с сезонным накоплением внутригрупповых запасов нефти и нефтепродуктов (в соответствии с принципами подготовки отчетности, операционные расходы корректируются на всю сумму расходов, связанных с изменением внутригрупповых запасов).

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании.

		За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
		30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
				%		%	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	16,61	16,09	3,2%	47,67	39,36	21,1%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии *	руб./т	836	886	(5,6)%	835	777	7,5%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти *	руб./т	813	857	(5,1)%	808	750	7,7%
Операционные расходы заводов за рубежом**	млрд руб.	4,63	4,39	5,5%	13,02	11,74	10,9%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 671	1 749	(4,5)%	1 648	1 502	9,7%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 733	1 808	(4,1)%	1 680	1 501	11,9%
Операционные расходы заводов Роснефти итого	млрд руб.	21,24	20,48	3,7%	60,69	51,10	18,8%

* Для расчета удельных затрат исключены расходы на содержание цехов Ачинского НПЗ на период ликвидации аварии.

**Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: в третьем квартале 2014 года – 8,03 млрд руб., во втором квартале 2014 года – 9,56 млрд руб., за 9 месяцев 2014 года – 25,91 млрд руб., за 9 месяцев 2013 года – 23,35 млрд руб.

Операционные расходы НПЗ Компании в третьем квартале 2014 года увеличились на 3,7% по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составили 21,24 млрд руб.

По сравнению с девятью месяцами 2013 года данные расходы за девять месяцев 2014 года выросли на 18,8%. Значительный рост связан с инкорпорированием затрат новых активов с даты приобретения в 2013 году.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в третьем квартале 2014 года выросли по сравнению со вторым кварталом 2014 года на 3,2% и составили 16,61 млрд руб., что связано с увеличением затрат на внеплановое ремонтное обслуживание на Ачинском НПЗ и электроэнергию, а также на сырье и материалы.

За девять месяцев 2014 года расходы НПЗ в России выросли на 21,1% по сравнению с 39,36 млрд руб. за девять месяцев 2013 года, в основном, в результате включения затрат новых активов с даты приобретения в 2013 году.

Операционные расходы заводов за рубежом выросли в третьем квартале 2014 года на 5,5% по сравнению со вторым кварталом 2014 года в связи с ростом объемов переработки нефти и выпуска нефтепродуктов.

Операционные расходы заводов, находящихся вне РФ, увеличились за девять месяцев 2014 года на 10,9% по сравнению с девятью месяцами 2013 года вследствие ослабления курса рубля по отношению к евро, поскольку первоначальное признание затрат происходит в иностранной валюте.

Удельные операционные затраты на заводах за рубежом обусловлены более широким ассортиментом выпускаемых нефтепродуктов и, в особенности, нефтехимии, а также более высоким индексом Нельсона (более сложным технологическим процессом производства).

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за девять месяцев 2014 года увеличились по сравнению с девятью месяцами 2013 года на 7,7% и составили 808 руб./тонн. Рост удельных затрат связан преимущественно с ростом затрат на ремонтное обслуживание и электроэнергию.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за девять месяцев 2014 года увеличились по сравнению с девятью месяцами 2013 года на 11,9% и составили 1 680 руб./тонн. Рост удельных затрат связан преимущественно с ослаблением курса рубля по отношению к евро, поскольку первоначальное признание затрат происходит в иностранной валюте.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке¹

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 лиц.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение %
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Нефть						
Стоимость приобретения нефти (млрд руб.)	100	97	3,1%	297	246	20,7%
в т.ч. на внутреннем рынке	36	37	(2,7)%	109	77	41,6%
на международном рынке	64	60	6,7%	188	169	11,2%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	40,7	38,8	4,9%	118,0	103,5	14,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	23,5	23,2	1,3%	68,3	55,1	24,0%
на международном рынке	17,2	15,6	10,3%	49,7	48,4	2,7%
Списание переоценки товарных запасов, млрд руб	–	–	–	–	14	(100,0)%
Газ²						
Затраты по приобретению газа (млрд руб.)	4,1	3,5	17,1%	16,9	13,7	23,4%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	2,62	2,10	24,8%	9,41	8,41	11,9%
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) [*]	9	10	(10,0)%	29	28	3,6%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,34	0,35	(2,9)%	1,06	1,02	3,9%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	7,7	7,3	5,5%	20,1	10,5	91,4%
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	0,8	0,8	–	2,3	3,4	(32,4)%
Объем газа, переработанного по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,5	2,6	(3,8)%	6,2	3,0	>100,0%
Объем нефтепродуктов, переработанных по договорам процессинга (млн тонн)	2,2	1,9	15,8%	6,2	2,1	>100,0%
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	121	118	2,5%	363	312	16,3%

^{*}Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре закупаемой и продаваемой продукции.

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

² См. раздел «Стоимость покупных нефти и газа» сегмента «Разведка и добыча».

Покупка нефти

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 Ruhr Oel GmbH.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение %
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млн баррелей			млн баррелей		
Международный рынок	17,2	15,6	10,3%	49,7	48,4	2,7%
Удмуртнефть	6,6	6,6	–	18,5	14,5	27,6%
Славнефть	14,6	12,5	16,8%	39,7	32,9	20,7%
Прочие	2,3	4,1	(43,9)%	10,1	7,7	31,2%
Итого	40,7	38,8	4,9%	118,0	103,5	14,0%

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

За девять месяцев 2014 года сделки по обмену нефтью по схеме замещения составили 0,8 млн тонн, чистый эффект в сумме 0,9 млрд руб. от операций признан в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку».

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 РФ осуществлялось в основном для реализации на территории Германии.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2014			30 июня 2014			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Приобретение нефтепродуктов в России									
Высокооктановые бензины	4	0,13	32,0	2	0,08	31,7	100,0%	62,5%	0,9%
Дизельное топливо	2	0,09	28,8	3	0,10	28,3	(33,3)%	(10,0)%	1,8%
Мазут	1	0,07	14,1	1	0,03	13,6	–	>100,0%	3,7%
Керосин	0	0,00	28,6	0	0,00	27,3	–	–	4,8%
Прочие	2	0,05	22,1	0	0,01	29,6	100,0%	>100,0%	(25,3)%
Приобретение нефтепродуктов за рубежом	0	0,00	26,7	4	0,13	32,1	>(100,0)%	(100,0)%	(16,8)%
Итого	9	0,34	25,9	10	0,35	29,1	(10,0)%	(2,9)%	(11,0)%

Объем закупок нефтепродуктов за третий квартал 2014 года незначительно снизился вследствие удовлетворения спроса сбытовых подразделений собственными ресурсами.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года.

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2014			30 сентября 2013			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Приобретение нефтепродуктов в России									
Высокооктановые бензины	8	0,25	31,8	5	0,19	27,8	60,0%	31,6%	14,4%
Дизельное топливо	8	0,29	28,4	3	0,11	27,1	>100,0%	>100,0%	5,0%
Мазут	2	0,17	13,6	0	0,03	11,9	100,0%	100,0%	14,3%
Керосин	1	0,02	25,7	2	0,06	26,0	(50,0)%	(66,7)%	(1,2)%
Прочие	2	0,07	24,8	2	0,07	22,8	–	–	9,0%
Приобретение нефтепродуктов за рубежом	8	0,26	31,9	16	0,56	28,5	(50,0)%	(53,6)%	11,9%
Итого	29	1,06	27,4	28	1,02	27,3	3,6%	3,9%	0,4%

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок и продаж, а также различного качества нефтепродуктов.

Приобретение нефтепродуктов за рубежом

Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ в третьем квартале 2014 года и во втором квартале 2014 года составило 0 млрд руб. и 4 млрд руб. (0 млн тонн и 0,13 млн тонн), соответственно.

Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ за девять месяцев 2014 года составило 8 млрд руб. (0,26 млн тонн) по сравнению с 16 млрд руб. (0,56 млн тонн) за девять месяцев 2013 года.

Приобретение газа и прочие услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Начиная с апреля 2014 года операции по реализации компании «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у компании «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто – эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 4,9 млрд руб. за 9 месяцев 2014 года.

Затраты по приобретению газа выросли в третьем квартале 2014 года на 17,1% по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составили 4,1 млрд руб. в связи с сезонным фактором роста закупок при подготовке к зимнему периоду.

В структуре объемов внешнего процессинга в третьем квартале 2014 года вырос объем процессинга нефтепродуктов в связи с тем, что в июле были пущены в работу после реконструкции две установки переработки на заводе ЯНОС. Переработку нефти по договорам процессинга осуществляют ЯНОС и Мозырский НПЗ.

Объемы затрат на переработку нефти и газа по договорам процессинга за девять месяцев 2014 года выросли на 91,4% по сравнению с девятью месяцами 2013 года, в основном, в связи с приобретением новых производственных активов в 2013 году.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, а также 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).

В третьем квартале 2014 года транспортные расходы Роснефти сократились на 4,2% по сравнению со вторым кварталом 2014 года и составили 113 млрд руб. Снижение транспортных расходов произошло вследствие уменьшения объема экспортных перевозок.

За девять месяцев 2014 года транспортные расходы Компании увеличились на 23,8% по сравнению с девятью месяцами 2013 года. Рост транспортных расходов стал следствием увеличения объемов транспортировки, а также роста тарифов.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за третий квартал 2014 года и второй квартал 2014 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2014				30 июня 2014						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	24,6	94,6%	39,5	1,61	25,7	94,8%	41,1	1,60	(4,3)%	(3,9)%	0,6%
Ж/д и смешанный	1,4	5,4%	3,3	2,58	1,4	5,2%	3,6	2,67	-	(8,3)%	(3,4)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	23,0		19,3	0,84	21,4		17,6	0,82	7,5%	9,7%	2,4%
Ж/д и смешанный	1,8		6,7	3,64	1,7		7,0	4,04	5,9%	(4,3)%	(9,9)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	1,0	6,8%	2,2	2,25	1,1	6,8%	2,4	2,23	(9,1)%	(8,3)%	0,9%
Ж/д и смешанный	11,8	79,7%	23,5	1,98	12,9	79,6%	28,0	2,16	(8,5)%	(16,1)%	(8,3)%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	2,0	13,5%			2,2	13,6%			(9,1)%		
Прочие транспортные расходы⁽³⁾			18				18			0,0%	
Итого	65,6		113		66,4		118		(1,2)%	(4,2)%	

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

(2) Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в третьем квартале 2014 года и во втором квартале 2014 года с НПЗ через собственный нефтепровод и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

(3) 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 транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом остались практически неизменными по сравнению со вторым кварталом 2014 года.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 3,4%, что было вызвано ростом эффективности использования маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ увеличились на 2,4% по сравнению со вторым кварталом 2014 года, что было обусловлено изменением структуры транспортных маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2014 года снизились на 9,9% по сравнению со вторым кварталом 2014 года, что было вызвано ростом эффективности использования маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом в третьем квартале 2014 года увеличились на 0,9% по сравнению с предыдущим кварталом, что было, в основном, связано с изменением структуры отгрузок.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года составило 8,3%, что было вызвано ростом отгрузок речным транспортом и сокращением отгрузок более дорогим железнодорожным транспортом.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 9 месяцев, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2014				30 сентября 2013						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость тран- спорти- ровки тыс. руб./т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость тран- спорти- ровки тыс. руб./т	Объема	Стои- мости	Стоимости транспорти- ровки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	74,2	94,4%	118,9	1,60	66,6	95,1%	111,3	1,67	11,4%	6,8%	(4,2)%
Ж/д и смешанный	4,4	5,6%	11,0	2,60	3,4	4,9%	6,9	2,08	29,4%	59,4%	25,0%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	67,6		55,9	0,83	52,5		36,8	0,70	28,8%	51,9%	18,6%
Ж/д и смешанный	5,1		20,6	3,97	4,5		16,6	3,68	13,3%	24,1%	7,9%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	3,1	6,7%	6,8	2,22	2,9	7,2%	6,1	2,15	6,9%	11,5%	3,3%
Ж/д и смешанный	37,7	80,9%	82,1	2,17	28,6	71,1%	52,7	1,85	31,8%	55,8%	17,3%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	5,8	12,4%			8,7	21,6%			(33,3)%		
Прочие транспортные расходы⁽³⁾											
			53				50			6,0%	
Итого	197,9		348		167,2		281		18,4%	23,8%	

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

(2) Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт за девять месяцев 2014 года и за девять месяцев 2013 года с ТНПЗ через собственный нефтепровод и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

(3) 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.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 4,2% за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года, и было вызвано ростом доли более коротких маршрутов.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 25,0%, что было связано с изменением структуры маршрутов железнодорожного транспорта.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом увеличились на 18,6% в результате изменения структуры транспортных маршрутов.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 7,9% и был вызван изменением структуры транспортных поставок.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составил 3,3% и был обусловлен изменением логистики.

Рост за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 17,3% и был вызван изменением структуры транспортных маршрутов, а также ростом тарифов.

Акцизы

Акцизы составили 36 млрд руб. в третьем квартале 2014 года по сравнению с 33 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Увеличение затрат по акцизу, в основном, связано с ростом реализации нефтепродуктов, на которые начисляется акциз.

За девять месяцев 2014 года затраты по акцизам выросли на 7,1% по сравнению с девятью месяцами 2013 года и составили 105 млрд руб., что было вызвано, прежде всего, ростом объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, облагаемой акцизами в текущем периоде и ростом ставок акцизов.

Экспортные таможенные пошлины

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

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение, (%)</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение, (%)</i>
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	307	315	(2,5%)	924	725	27,4%
Экспортные пошлины на газ	–	–	–	–	1	(100,0)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	106	115	(7,8%)	334	255	31,0%
Итого экспортные пошлины	413	430	(4,0%)	1 258	981	28,2%

Снижение экспортной пошлины составило 4,0% в третьем квартале 2014 года по сравнению с предыдущим кварталом и было обусловлено снижением объемов реализации на экспорт, частично скомпенсированным отрицательным временным лагом по экспортной пошлине. В третьем квартале 2014 года Министерство экономического развития Российской Федерации опубликовало уточненные ставки экспортной пошлины на период с 1 по 31 января 2014 года. В результате уточнения ставки прошлого периода расход по экспортной пошлине уменьшился на 2,4 млрд руб. в абсолютном выражении.

За девять месяцев 2014 года рост по экспортной пошлине составил 28,2% по сравнению с девятью месяцами 2013 года в связи с ростом ставки экспортной пошлины в рублевом выражении и объемов экспорта.

В таблице ниже представлен расчет Компании показателей, относящихся к таможенным пошлинам за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>% изме- нение</i>
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	тыс. руб/т			тыс. руб/т		
Средняя цена Юралс	26,68	27,50	(3,0)%	27,15	25,57	6,2%
Действующая ставка таможенной пошлины на нефть	13,77	13,39	2,8%	13,58	12,32	10,2%
Номинальные экспортные таможенные пошлины*	12,90	13,55	(4,8)%	13,25	12,57	5,4%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке	13,76	13,38	2,8%	13,59	12,28	10,7%

** Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки Юралс (т.е. без влияния задержки).*

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 общества группы, оказывающие услуги корпоративного сервиса, а также банки и прочие.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕБИТДА	(17)	(10)	(70,0)%	(36)	(42)	14,3%
Операционные затраты	11	9	17,6 ¹ %	27	23	14,4 ¹ %
Капитальные затраты ² (прочие)	5	2	150,0%	11	9	22,2%

¹ Расчет % изменения от неокругленных данных

² См. Раздел «Капитальные затраты»

Финансовые показатели

Операционные затраты сегмента

Производственные и операционные расходы, относящиеся к «Корпоративному» сегменту увеличились на 17,6% в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года в результате роста объемов оказания услуг внешним заказчикам по ремонту и обслуживанию, аренде, продаже материалов и по бурению.

Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности

Затраты и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

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

Общехозяйственные и административные расходы в третьем квартале 2014 года составили 30 млрд руб. Компания продолжает проводить мероприятия по контролю над текущими административными затратами.

За девять месяцев 2014 года общехозяйственные и административные расходы составили 84 млрд руб., что на 6,3% выше, чем за девять месяцев 2013 года, в связи с инкорпорированием затрат новых активов в 2013 году только с даты приобретения.

Износ, истощение и амортизация

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

В третьем квартале 2014 года износ, истощение и амортизация составили 116 млрд руб. по сравнению с 109 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Увеличение расходов по истощению и амортизации в абсолютном выражении на 7 млрд руб., связано с увеличением стоимости основных средств.

За девять месяцев 2014 года данные затраты увеличились на 22,7% по сравнению с девятью месяцами 2013 года, поскольку в 2013 году затраты были инкорпорированы только с даты приобретения.

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 НДПИ приведена выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение (%)
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	248	263	(5,7)%	758	596	27,2%
Акцизы	36	33	9,1%	105	98	7,1%
Отчисления на социальное страхование	9	11	(18,2)%	30	24	25,0%
Налог на имущество	7	7	–	21	16	31,3%
Прочие налоги, платежи в бюджет, штрафы и пени	3	1	>100,0%	5	4	25,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	303	315	(3,8)%	919	738	24,5%

В третьем квартале 2014 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, сократилась на 3,8% и составила 303 млрд руб. по сравнению с 315 млрд руб. во втором квартале 2014 года, что, в основном, связано со снижением затрат на НДПИ, обусловленным снижением ставок. Снижение было скомпенсировано ростом затрат по акцизам в силу роста объемов реализации нефтепродуктов, на которые начисляется акциз.

За девять месяцев 2014 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, выросла на 24,5% и составила 919 млрд руб. по сравнению с 738 млрд руб. за девять месяцев 2013 года. Значительное изменение в абсолютном выражении вызвано ростом налога на добычу полезных ископаемых в связи с индексацией базовых ставок в 2014 году и включением новых активов в 2013 году с даты приобретения.

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 2014 года финансовые расходы, нетто, составили 52 млрд руб. Финансовые расходы, нетто, увеличились на 48 млрд руб. в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года, в основном, в результате отрицательного эффекта от переоценки справедливой стоимости сделок валютно-процентного свопа и форварда. В третьем квартале 2014 года чистый финансовый расход от операций с производными финансовыми инструментами в сумме 39 млрд руб. включает неденежный расход от переоценки справедливой стоимости в сумме 42 млрд руб. и денежный доход в сумме 3 млрд руб. по фактическим платежам по сделкам. Расход от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов вызван значительным ослаблением курса рубля к доллару США¹ на конец периода.

Финансовые расходы, нетто, увеличились на 65 млрд руб. за девять месяцев 2014 года по сравнению с девятью месяцами 2013 года. Увеличение финансовых расходов, нетто, в основном, вызвано чистым финансовым расходом от операций с производными финансовыми инструментами (который включает неденежный расход от переоценки справедливой стоимости и денежный доход по фактическим платежам по сделкам) и ростом процентных расходов, в том числе за пользование денежными средствами в рамках договоров предоплаты.

¹Справедливая стоимость пересчитывается по курсу на конец периода.

Прочие доходы и расходы

В третьем квартале 2014 года прочие доходы составили 2 млрд руб. по сравнению с 4 млрд руб. во втором квартале 2014 года.

За девять месяцев 2014 прочие доходы составили 64 млрд руб. с учетом финализации оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств прочие доходы составили 207 млрд руб. за девять месяцев 2013 года

В третьем квартале 2014 года прочие расходы составили 13 млрд руб. по сравнению с 10 млрд руб. во втором квартале 2014 года. В основном, расходы включают затраты по ликвидации основных средств в ходе операционной деятельности и прочие затраты.

За девять месяцев 2014 и 2013 года прочие расходы составили 36 млрд руб. и 46 млрд руб., соответственно.

(Убыток) /прибыль от курсовых разниц

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

В третьем квартале 2014 года убыток от курсовых разниц составила 95 млрд руб. по сравнению с доходом от курсовых разниц 29 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Изменение связано, в основном, с переоценкой валютных активов и обязательств в результате значительного ослабления курса рубля к доллару США в третьем квартале 2014 года.

За девять месяцев 2014 года убыток от курсовых разниц составил 150 млрд руб. по сравнению с убытком от курсовых разниц 57 млрд руб. за девять месяцев 2013 года.

Налог на прибыль

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по МСФО	20,0%	19,6%	19,9%	23,7%*

* Без учета оценки справедливой стоимости и первоначальной дооценки неконтрольной доли Компании в ВЧНГ.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 19,9% за девять месяцев 2014 года.

В третьем квартале 2014 года в отчете о совокупном доходе был отражен расход по налогу на прибыль в размере 1 млрд руб.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 65 млрд руб. за девять месяцев 2014 года и 66 млрд руб. за девять месяцев 2013 года.

Чистая прибыль

В результате приведенных выше факторов, прибыль в третьем квартале 2014 года составила 1 млрд руб. по сравнению с 172 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Значительный эффект на снижение прибыли в третьем квартале оказали рост расходов по курсовым разницам, возникшим при переоценке валютных обязательств, и увеличение финансовых расходов.

За девять месяцев 2014 года чистая прибыль составила 261 млрд руб., без учета эффекта от курсовых разниц чистая прибыль составила 411 млрд руб. За девять месяцев 2013 года чистая прибыль составила 250 млрд руб. (исключая эффект от переоценки приобретенных активов в размере 167 млрд руб.).

Ликвидность и капитальные ресурсы

Движение денежных средств

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд руб.		раз	млрд руб.		раз
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	366	244	1,50	1 268	836	1,52
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(229)	(282)	0,81	(856)	(1 858)	0,46
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности	(148)	(37)	4	(589)	957	–

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 366 млрд руб. в третьем квартале 2014 года по сравнению с 244 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый отток денежных средств составил 4 млрд руб. в третьем квартале 2014 года и чистый отток составил 1 млрд руб. во втором квартале 2014 года).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 370 млрд руб. в третьем квартале 2014 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 4 млрд руб.) и 245 млрд руб. во втором квартале 2014 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 1 млрд руб.).

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили за девять месяцев 2014 года 1 271 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 3 млрд руб.) по сравнению с 837 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 1 млрд руб.) за девять месяцев 2013 года.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд руб.		раз	млрд руб.		раз
Чистые денежные средства от операционной деятельности	366	244	1,50	1 268	836	1,52
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	4	1	4	3	1	3
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	370	245	1,51	1 271	837	1,52
Эффект от одновременного получения долгосрочного аванса по поставкам нефти	66	–	–	497	307	1,62
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности до изменения оборотного капитала	304	245	1,24	774	530	1,46

В третьем квартале 2014 года операционный денежный поток увеличился в 1,5 раза относительно второго квартала 2014 года. На фоне неблагоприятных макроэкономических факторов, в третьем квартале 2014 года Компания продолжила генерировать положительный операционный денежный поток вследствие эффективного управления оборотным капиталом.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 229 млрд руб. в третьем квартале 2014 года и 282 млрд руб. во втором квартале 2014 года. На снижение показателя чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, повлияли, главным образом, снижение затрат на приобретения долгосрочных активов при стабильности капитальных затрат в третьем квартале 2014 года по сравнению со вторым кварталом 2014 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 856 млрд руб. за девять месяцев 2014 года, в то время как за девять месяцев 2013 года чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 1 858 млрд руб., в том числе направленные в первом квартале 2013 года на приобретение ТНК-ВР средства в размере 1 195 млрд руб.

Капитальные затраты

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	30 сентября 2014	30 июня 2014		30 сентября 2014	30 сентября 2013	
	млрд руб.		%	млрд руб.		%
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	21	25	(16,0)%	69	70	(1,4)%
ЗАО «Ванкорнефть»	7	7	–	22	51	(56,9)%
ООО «РН-Уватнефтегаз»*	2	5	(60,0)%	14	17	(17,6)%
ОАО «Оренбургнефть»	6	7	(14,3)%	18	15	20,0%
Проекты на Сахалине	5	4	25,0%	13	11	18,2%
ОАО «Самотлорнефтегаз»	5	5	–	13	7	85,7%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	6	5	20,0%	13	13	–
ОАО «Самаранефтегаз»	4	3	33,3%	10	9	11,1%
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	5	5	–	13	10	30,0%
ОАО «Томскнефть» ВНК	1	2	(50,0)%	5	5	–
ЗАО «Роспан Интернешнл»	4	3	33,3%	11	4	175,0%
ООО «РН-Северная нефть»	1	2	(50,0)%	4	3	33,3%
ОАО «РН-Няганьнефтегаз»	2	2	–	5	3	66,7%
ООО «СП «Ваньеганнефть»	1	–	–	2	2	–
Прочие	18	13	38,5%	39	21	85,7%
Итого разведка и добыча	88	88	0,0%	251	241	4,1%
ОАО «НК «Роснефть»	–	–	–	–	–	–
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	11	16	(31,3)%	32	37	(13,5)%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	4	4	–	11	13	(15,4)%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	2	4	(50,0)%	9	11	(18,2)%
ОАО «Ангарская НХК»	4	2	100,0%	8	10	(20,0)%
ОАО «Ачинский НПЗ»	2	3	(33,3)%	7	9	(22,2)%
ОАО «Сызранский НПЗ»	3	4	(25,0)%	10	10	–
ЗАО «Рязанская НПК»	2	3	(33,3)%	6	6	–
ОАО «Саратовский НПЗ»	–	1	(100,0)%	1	1	–
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	1	3	(66,7)%	6	9	(33,3)%
Прочие заводы	10	2	400,0%	15	13	15,4%
Сбытовые подразделения и прочие	1	1	–	3	9	(66,7)%
Итого переработка, коммерция и логистика	40	43	(7,0)%	108	128	(15,6)%
Прочая деятельность	5	2	150,0%	11	9	22,2%
Итого капитальные затраты	133	133	0,0%	370	378	(2,1)%
Затраты на приобретение лицензий	6	–	–	8	8	–

* По ООО «РН-Уватнефтегаз» государственные субсидии в размере 4 млрд руб., 1 млрд руб., и 5 млрд руб. уменьшают капитальные затраты за третий квартал, второй квартал и девять месяцев 2014 года соответственно.

В третьем квартале 2014 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) не изменились по отношению ко второму кварталу 2014 года и составили 133 млрд руб.

За девять месяцев 2014 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) составили 370 млрд руб. по сравнению с 378 млрд руб. за девять месяцев 2013 года. Компания проводит оптимизацию капитальных затрат, однако, в силу сезонного характера, ожидается прирост капитальных затрат в четвертом квартале 2014 года.

В третьем квартале 2014 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) в сегменте «Разведка и добыча» не изменились по отношению ко второму кварталу 2014 года и составили 88 млрд руб. Компания поддерживает стабильный уровень контрактования и выполнения работ, однако, в силу сезонного характера, ожидается прирост капитальных затрат в четвертом квартале 2014 года.

За девять месяцев 2014 года капитальные затраты в сегменте «Разведка и добыча» составили 251 млрд руб. по сравнению с 241 млрд руб. за девять месяцев 2013 года. Проведенные за девять месяцев 2014 года работы, в основном, связаны с завершением активной фазы обустройства ряда зрелых и новых месторождений Компании, развитием газовой программы в Краснодаре, а также проведением работ по геологоразведочному бурению на Ямале и в Иркутской области.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» в третьем квартале 2014 года сократились на 7,0% до 40 млрд руб. по сравнению с 43 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Затраты заводов составили 39 млрд руб. по сравнению с 42 млрд руб. во втором квартале 2014 года. В текущем периоде в рамках модернизации НПЗ была осуществлена вторая поставка крупномасштабного оборудования на Сызранский НПЗ, начались работы по строительству нефтепровода-отвода от ВСТО до Комсомольского НПЗ, также была запущена установка изомеризации на Куйбышевском НПЗ.

За девять месяцев 2014 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 108 млрд руб., в том числе затраты заводов 105 млрд руб., по сравнению с 128 млрд руб., в том числе затраты заводов 119 млрд руб., за девять месяцев 2013 года. Проведенные за девять месяцев 2014 года работы, в основном, проводятся в рамках программы модернизации и развития производственных мощностей НПЗ с целью полного перехода на стандарт «Евро-5» и повышения глубины переработки, включая мероприятия по расширению Туапсинского НПЗ, начало подготовительных работ на площадке ВНХК. В силу сезонного характера увеличение затрат ожидается в четвертом квартале 2014 года.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности, связанные с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования, в третьем квартале 2014 года составили 5 млрд руб. по сравнению с 2 млрд руб. во втором квартале 2014 года. За девять месяцев 2014 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 11 млрд руб. по сравнению с 9 млрд руб. за девять месяцев 2013 года.

Компания ретроспективно изменила презентацию приобретенных материалов для капитального строительства и перенесла их из отдельной строки «Увеличение/(уменьшение) остатков материалов для капитального строительства» в строку презентации капитальных затрат того дочернего предприятия Компании, к которому эти материалы относятся. Соответствующие суммы составили:

	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013</i>
	<i>млрд руб.</i>
Разведка и добыча	(4)
Переработка, коммерция и логистика	3
Прочая деятельность	(2)
Итого увеличение/(уменьшение) остатков материалов для капитального строительства	(3)

Затраты на приобретение лицензий в размере 8 млрд руб. за девять месяцев 2014 года связаны с приобретением лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участках недр, расположенных в Ханты–Мансийском автономном округе, Ямало–Ненецком автономном округе, Красноярском крае и континентальном шельфе Охотского моря.

Финансовая деятельность

Чистые денежные средства, израсходованные в финансовой деятельности, составили 148 млрд руб. в третьем квартале 2014 года по сравнению с денежными средствами, израсходованными в финансовой деятельности, в размере 37 млрд руб. во втором квартале 2014 года. Увеличение расхода денежных средств в финансовой деятельности, в основном, объясняется выплатой дивидендов, объявленных за 2013 год.

За девять месяцев 2014 года чистые денежные средства, израсходованные в финансовой деятельности, составили 589 млрд руб., в то время как за девять месяцев 2013 года чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 957 млрд руб. в результате привлечения Компанией в первом квартале 2013 года средств на финансирование сделки по приобретению активов ТНК–BP в размере 31,04 млрд долл. США.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 1 772 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2014 года по сравнению с 1 525 млрд руб. на 30 июня 2014 года. Компания обеспечивает стабильное погашение краткосрочных и долгосрочных обязательств, и уменьшила долговую нагрузку по сравнению с 30 сентября 2013 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 2 507 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2014 года по сравнению с 2 179 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2014 года. Увеличение обусловлено, в основном, эффектом изменения курсовых разниц, при переоценке задолженности, привлеченной в иностранной валюте.

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

Заемствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 26,1% по состоянию на 30 сентября 2014 года, 26,1% общего объема задолженности по состоянию на 30 июня 2014 года и 23,2% по состоянию на 30 сентября 2013 года.

По состоянию на 30 сентября 2014 года, 30 июня 2014 года и 30 сентября 2013 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,2%, 4,2% и 5,2%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2013
Краткосрочные кредиты и займы	1 051	862	522
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	63	21	14
Долгосрочные кредиты и займы	1 456	1 317	1 851
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	12	9	9
Задолженность итого	2 582	2 209	2 396
Денежные средства и их эквиваленты	139	142	246
Прочие оборотные финансовые активы	671	542	224
Чистый долг	1 772	1 525¹	1 926¹

¹ Скорректированные данные за предыдущие периоды.

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
Скорректированная маржа EBITDA	20,0%	21,2%	20,8%	20,8%
Маржа чистой прибыли	0,1%	12,0%	6,2%	12,5%
Отношение чистого долга к скорректированному показателю EBITDA, в годовом выражении	1,55	1,29*	1,55	1,91*
Коэффициент ликвидности	1,07	1,05	1,07	1,32
		руб. на баррель		
Скорректированная EBITDA в расчете на баррель нефти	778	861	819	733
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	247	249	236	254
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	182	175	171	148
Скорректированный свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	480	317	380	160
		руб. на баррель нефтяного эквивалента		
Скорректированная EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	642	710	678	653
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	204	206	196	227
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	150	144	142	132
Скорректированный свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	396	262	315	143

*Скорректированные данные.

Компания рассматривает «EBITDA на баррель», «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель» и «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель нефтяного эквивалента», 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. нефтяного эквивалента), без учета изменения запасов.

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

Показатели по сегменту «Разведка и добыча»¹

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	355,9	353,1	1 062,3	948,5
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	431,8	428,0	1 283,0	1 063,9

¹Исключая ассоциированные предприятия.

Расчет скорректированного свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
	млрд руб.			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	366	244	1 268	836
Капитальные затраты	(133)	(133)	(370)	(378)
Операции с торговыми ценными бумагами*	4	1	3	1
Единовременный эффект от суммы предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти	(66)	–	(497)	(307)
Скорректированный свободный денежный поток	171	112	404	152

*Согласно данным Отчета о движении денежных средств МСФО «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет маржи скорректированной EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
	млрд руб., за исключением %			
Операционная прибыль	160	195	539	405
Износ, истощение и амортизация	116	109	330	269
EBITDA	276	304	869	674
Единовременный эффект	1 ¹	–	1 ¹	21
Скорректированная EBITDA	277	304	870	695
Выручка от реализации	1 382	1 435	4 192	3 344
Скорректированная маржа EBITDA	20,0%	21,2%	20,8%	20,8%

¹Единовременный эффект от признания затрат по комиссиям по долгосрочной предоплате

Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль	1	172	261	417
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 382	1 435	4 192	3 344
Маржа чистой прибыли	0,1%	12,0%	6,2%	12,5%

Расчет коэффициента ликвидности

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2014	30 июня 2014	30 сентября 2014	30 сентября 2013
	млрд руб., за исключением коэффициентов			
Оборотные активы	1 916	1 710	1 916	1 402
Краткосрочные обязательства	1 789	1 622	1 789	1 059
Коэффициент ликвидности	1,07	1,05	1,07	1,32