



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 МАРТА 2012 И
2011 ГОДОВ И ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2011**

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 31 марта 2012, 2011 годов и 31 декабря 2011 года (далее – Промежуточная **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представлены консолидировано по ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерним и зависимым обществам. 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 зависимых и совместных предприятий и 100% долю запасов консолидируемых компаний, 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.

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,315. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 5,883.

Обзор

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

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

Роснефть является одной из крупнейших среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка по объему доказанных запасов нефти, которые по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляли 23,35 млрд барр. нефтяного эквивалента, включая 18,35 млрд барр. нефти и 850 млрд куб.м. газа по классификации **PRMS**.

Добыча нефти Компании составляет 2,4 млн барр. в сутки (средний показатель первого квартала 2012 года), добыча природного и попутного газа Компании, составляет 3,50 млрд куб. м. за квартал (средний показатель первого квартала 2012 года).

Роснефть перерабатывает часть объема добытой нефти на семи нефтеперерабатывающих предприятиях на территории РФ с общей проектной мощностью 1,0 млн барр. в сутки. Общий объем переработки нефтеперерабатывающих предприятий Компании составил 1,0 млн барр. в сутки (в среднем, за первый квартал 2012 г.), что составляет 47% от общего объема добычи нефти Компании. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к 100% ее мощностей. 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, который владеет долями в четырех нефтеперерабатывающих заводах в Германии, где перерабатывается как собственная нефть Компании, так и покупная нефть.

Компания реализует часть произведенных нефтепродуктов в России оптом и через собственную розничную сеть, которая включает около 1 700 станций обслуживания в 44 регионах страны. Другая часть произведенных нефтепродуктов (в основном, мазут, прямогонный бензин и дизельное топливо) направляется на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Нефтепродукты, произведенные немецкими заводами, реализуются на территории Западной Европы.

Финансовые и операционные показатели

	За 3 месяца, закончившихся		% изменение	За 3 месяца, закончившихся		% изменение
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка	748	748	-	748	588	27,2%
ЕВИТДА	165	148	11,5%	165	194	(14,9)%
Чистая прибыль	112	72	55,6%	112	123	(8,9)%
Капитальные затраты	118	133	(11,3)%	118	81	45,7%
Свободный денежный поток	(46)	(14)	-	(46)	99	-
Чистый долг	527	497	6,0%	527	317	66,2%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 634	2 622	0,5%	2 634	2 564	2,7%
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 408	2 396	0,5%	2 408	2 355	2,3%
Добыча газа (млрд куб. м)	3,50	3,53	(0,8)%	3,50	3,20	9,4%
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	12,15	12,47	(2,6)%	12,15	11,76	3,3%
Производство нефтепродуктов в Германии (млн т.)	2,68	2,74	(2,2)%	2,68	-	-

Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

Основными факторами, определившими результаты операционной деятельности Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение, включая 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 максимальные цены Netback на нефть, добываемую Компанией.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения нефти в мире и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, продаваемая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов Транснефти с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующей смесью «Юралс» ведется со скидкой к марке «Брент». На нефть, экспортируемую по ВСТО, устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены на нефть «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты в первую очередь обусловлены мировым уровнем цен на нефть, уровнем 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.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение %</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение %</i>
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
Мировой рынок	(долл. США за баррель)			(долл. США за баррель)		
Нефть "Brent"	118	109	8,4%	118	105	12,9%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	117	109	7,6%	117	102	14,4%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	116	108	7,5%	116	100	15,3%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	116	108	7,9%	116	101	15,0%
Нефть Персидского залива (средняя "Дубай" и "Оман")	117	107	9,2%	117	101	15,9%
	(долл. США за тонну)			(долл. США за тонну)		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	997	858	16,1%	997	889	12,1%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	1 013	873	16,1%	1 013	904	12,1%
Naphtha (CFR Japan)	1 021	888	14,9%	1 021	916	11,5%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	682	624	9,3%	682	555	22,9%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	684	622	10,0%	684	554	23,4%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	734	674	9,0%	734	597	22,9%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	997	941	5,9%	997	882	13,0%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	993	946	4,9%	993	882	12,7%
Gasoil 0.5% (FOB Singapore)	985	923	6,6%	985	882	11,6%
	(тыс. руб. за баррель)			(тыс. руб. за баррель)		
Нефть "Brent"	3,59	3,41	5,3%	3,59	3,07	16,9%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	3,54	3,39	4,4%	3,54	2,99	18,4%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	3,50	3,36	4,2%	3,50	2,94	19,0%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	3,51	3,36	4,5%	3,51	2,95	19,0%
Нефть Персидского залива (средняя "Дубай" и "Оман")	3,53	3,34	5,7%	3,53	2,95	19,7%
	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	30,2	26,8	12,7%	30,2	26,0	16,2%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	30,7	27,3	12,5%	30,7	26,5	15,8%
Naphtha (CFR Japan)	30,9	27,7	11,6%	30,9	26,8	15,3%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	20,6	19,5	5,6%	20,6	16,2	27,2%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	20,7	19,4	6,7%	20,7	16,2	27,8%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	22,2	21,0	5,7%	22,2	17,5	26,9%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	30,2	29,4	2,7%	30,2	25,8	17,1%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	30,1	29,6	1,7%	30,1	25,8	16,7%
Gasoil 0.5% (FOB Singapore)	29,8	28,8	3,5%	29,8	25,8	15,5%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)		
Нефть	10,7	9,4	13,8%	10,7	8,8	21,6%
Мазут	8,9	9,2	(3,3)%	8,9	7,9	12,7%
Дизельное топливо (летний gasoil)	21,8	21,7	0,5%	21,8	18,1	20,4%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	24,6	25,3	(2,8)%	24,6	22,7	8,4%
Авиакеросин	23,5	24,3	(3,3)%	23,5	19,5	20,5%
Высокооктановый бензин	23,1	24,7	(6,5)%	23,1	22,3	3,6%
Низкооктановый бензин	22,2	23,0	(3,5)%	22,2	21,1	5,2%

Источник: средние цены рассчитаны на основе Platts (мировой рынок), Кортес/Аргус (российский рынок)

Отклонение динамики цен, выраженных в долларах США, от аналогичных цен, выраженных в рублях, связано с номинальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 3,1% в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года, а также с номинальным ослаблением рубля к доллару США на 3,4% в первом квартале 2012 года по сравнению с первым кварталом 2011 года.

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

Регулируемая цена оказывала влияние и, вероятно, будет влиять на процесс ценообразования для газа, который Роснефть реализует Газпрому. Средняя цена реализации газа, поставляемого ОАО НК «Роснефть», составляла 1,78 тыс. руб./тыс. куб. м. и 1,54 тыс. руб./тыс. куб. м. в первом квартале 2012 и в четвертом квартале 2011 года, 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, 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 3 месяца, закончившихся</i>	
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2012	31 марта 2011
Рублевая инфляция (ИПЦ) за указанные периоды	1,5%	1,4%	1,5%	3,8%
Средний курс доллара США (руб./долл.)	30,26	31,23	30,26	29,27
Курс рубля к доллару США на конец периода (руб./долл.)	29,33	32,20	29,33	28,43
Средний курс Евро (руб./Евро)	39,68	42,10	39,68	40,03
Курс рубля к Евро на конец периода (руб./Евро)	39,17	41,67	39,17	40,02

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 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	31 марта 2012	31 декабря 2011	%	31 марта 2012	31 марта 2011	%
НДПИ						
Нефть (руб. за тонну)	5 284	4 718	12,0%	5 284	4 090	29,2%
Газ (руб. за тыс. куб. м.)	251	237	5,9%	251	237	5,9%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м.)	0	0	-	0	0	-
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	400,8	403,7	(0,7)%	400,8	343,0	16,9%
Нефть (руб. за тонну)	12 130	12 607	(3,8)%	12 130	10 041	20,8%
Нефть (руб. за баррель)	1 658	1 723	(3,8)%	1 658	1 373	20,8%
Нефть Восточной Сибири* (руб. за тонну)	12 130	12 607	(3,8)%	12 130	3 956	206,6%
Нефть Восточной Сибири* (руб. за баррель)	1 658	1 723	(3,8)%	1 658	541	206,5%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин** (руб. за тонну)	10 916	11 345	(3,8)%	10 916	6 859	59,1%
Naphtha (руб. за тонну)	10 916	11 345	(3,8)%	10 916	6 859	59,1%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	8 005	8 061	(0,7)%	8 005	6 859	16,7%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	8 005	8 061	(0,7)%	8 005	4 431	80,7%

*Для Верхнечонскнефтегаза и Ванкорнефти до мая 2011 года.

**Правительство РФ выпустило постановление, устанавливающее с 1 мая 2012 года отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на автобензин и с 1 июня 2011 отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на нефть.

В соответствии с налоговым законодательством, ставки акцизов дифференцированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству топлива.

Акцизы	2011	до 30 июня 2012 г.	до 31 декабря 2012 г.	2013	2014
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)					
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) не соответ. классу 3, 4, 5	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Нафта (руб. за тонну)	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Дизель (руб. за тонну)					
Дизель (руб. за тонну) несоот. классу 3,4,5	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767
Масла (руб. за тонну)	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

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

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2011
	млрд руб.	млрд руб.	млрд руб.
Итого выручка	748	748	588
Итого налоги*	399	386	286
Эффективная налоговая нагрузка, %	53,3%	51,6%	48,6%

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

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось приблизительно 45,5% и 46,1% всего объема выручки за первый квартал 2012 г. и четвертый квартал 2011 г., соответственно. В первом квартале 2011 года платежи по НДС и экспортным пошлинам составляли приблизительно 39,6% всего объема выручки Роснефти.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс» в долларах на тонну нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по обменному курсу соответствующего месяца.

Ставка НДПИ по нефти рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере 446 рублей (с 1 января 2012 года базовая ставка повышена с 419 рублей до 446 рублей) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) * K / 261$, 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 и величину запасов конкретного участка недр.

В соответствии с изменениями в налоговом законодательстве базовая ставка НДПИ увеличится до 470 рублей в 2013 г.

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 $(3,8 - 3,5 * \text{степень выработанности запасов})$; 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);

- нулевая 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.

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 и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн. т. добычи на месторождении и срок разработки запасов участка недр не превышает/равен 10 годам для лицензии с правом разведки и добычи и не превышает/равен 15 годам для лицензии с правом геологического изучения (поиска, разведки) и добычи.

6 августа 2011 года накопленный объем добычи нефти на Ванкорском месторождении превысил уровень в 25 млн. т. Начиная с этого момента, специальная (нулевая) ставка по НДС для нефти Ванкора заменена стандартной ставкой НДС.

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

12 апреля 2012 года Правительство Российской Федерации выпустило постановление о применении специального режима обложения НДС полезных ископаемых, добываемых на континентальном шельфе Российской Федерации (промышленная добыча будет начата 1 января 2016 года). Данным режимом предусмотрено применение ставки НДС в размере от 5% до 30% от цены реализации добываемых полезных ископаемых в зависимости от категории сложности участка (четыре категории сложности).

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./тонна)	Экспортная пошлина (долл./тонна)
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 долларов 12,78 долларов за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой
Свыше 146-182,5 (182,5 включительно)(20-25 долл. США/баррель)	«Юралс» в долларах за тонну и 146 долларов 29,2 долларов за тонну плюс 60% от разницы между средней ценой
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	«Юралс» в долларах за тонну и 182,5 долларов

Ставка экспортных пошлин пересматривается каждый месяц исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

С октября 2011 года снизился предельный уровень ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с уровня 65% до 60%.

Компании, добывающие углеводороды на континентальном шельфе Российской Федерации, распоряжением Правительства РФ от 12 апреля 2012 года освобождаются от вывозной таможенной пошлины.

Пошлина на экспорт нефти Восточной Сибири (Ванкор и Верхнечонск)

Начиная с 1 декабря 2009 года нефть, добываемая на определенных месторождениях Восточной Сибири (в частности, Верхнечонском месторождении), подпадает под особый режим экспорта: при добыче нефти, соответствующей определенным физико-химическим параметрам, установлена нулевая ставка вывозной таможенной пошлины. С 19 января 2010 года действовала специальная нулевая ставка пошлины при экспорте нефти, добываемой на Ванкорском месторождении.

Начиная с 1 июля 2010 года нулевая ставка экспортной пошлины была заменена специальной ставкой, рассчитываемой как $(\text{Цена} - 50) * 0,45$ (в долл. США за тонну), где «цена» - это средняя цена нефти марки «Юралс» в долл. США за баррель, используемая для расчета экспортной пошлины.

С 1 мая 2011 года для Ванкорского и Верхнечонского месторождений действует стандартная ставка пошлины при экспорте нефти.

Пошлина на экспорт нефти и нефтепродукты в СНГ

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза. Согласно Протоколу о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь экспорт нефти в Республику Беларусь в рамках лимита, установленного Минэнерго Российской Федерации, не облагается экспортными пошлинами.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты устанавливается ежемесячно Постановлениями Правительства РФ одновременно с экспортной пошлиной на нефть и исчисляется в долл. США за тонну. Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты привязана к цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья. Средняя цена нефти марки «Юралс», используемая для расчета экспортной пошлины на нефтепродукты вычисляется тем же путем, что и для расчета экспортной пошлины на нефть. Уровень экспортной пошлины на нефтепродукты зависел от типа нефтепродукта: светлые (бензин, дизель, авиакеросин) или темные (топочный мазут).

В январе 2011 года экспортные пошлины на светлые и темные нефтепродукты рассчитывались по специальным формулам и по соотношению к экспортной пошлине на нефть составляли 71% и 38% от экспортной пошлины на нефть соответственно.

С февраля 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты была установлена на уровне 67% от экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на темные нефтепродукты устанавливалась на уровне 46,7% от экспортной пошлины на нефть.

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

С октября 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты 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 прямогонный бензин осталась на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти и транспортировку производимых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ОАО «АК «Транснефть» - государственная естественная монополия. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется ОАО «РЖД» - государственной естественной монополией.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») - государственный орган, регулирующий деятельность естественных монополий, устанавливает величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также устанавливается 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 (в тех случаях, когда они не включены в тарифы на услуги по транспортировке по магистральным трубопроводам) зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

Последние изменения тарифов Транснефти

С января 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на экспортную транспортировку нефтепродуктов на 9,5%, на транспортировку нефтепродуктов на внутреннем рынке на 5,9%. В среднегодовом исчислении рост тарифов на перекачку нефтепродуктов на экспорт составил 10,4% и на внутренний рынок - 6,1%.

С сентября 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефти на 2,85%. В ноябре 2011 года прошла индексация тарифов Транснефти на перекачку нефти в среднем еще на 5%. В среднегодовом исчислении рост тарифов на перекачку нефти на экспорт и внутренний рынок за 12 месяцев 2011 года составил 13,1%. В 2011 году Транснефть дважды пересмотрела свои тарифы на транспорт нефти в сторону увеличения для маршрута Юганскнефтегаз – Порт Приморск (ключевой маршрут для Компании), в сентябре и ноябре, на 7,2% и 11,8% соответственно. Таким образом, остаточный эффект индексации тарифов ноября 2011 года привел к индексации тарифов на транспортировку нефти в среднем на 3,2% в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года.

Последние изменения тарифов РЖД

С 1 января 2011 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены в среднем на 8,0%, в течение 2011 года других изменений тарифов не было.

С 1 января 2012 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены в среднем на 6,0%.

Далее в таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
	(тыс. руб./т)			(тыс. руб./т)		
НЕФТЬ						
Транспортировка на внутреннем рынке						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,75	0,74	1,4%	0,75	0,72	4,2%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,05	0,05	-	0,05	0,05	-
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	1,02	1,01	1,0%	1,02	0,96	6,3%
Пурпе – Туапсинский НПЗ	1,56	1,54	1,3%	1,56	1,48	5,4%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	0,34	0,34	-	0,34	0,33	3,0%
<i>Смешанная транспортировка</i>						
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	4,14	3,95	4,8%	4,14	3,92	5,6%
Экспорт						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1,54	1,49	3,4%	1,54	1,29	19,4%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1,49	1,48	0,7%	1,49	1,44	3,5%
Ванкор (Пурпе) – Туапсе	1,57	1,56	0,6%	1,57	-	-
Ванкор (Пурпе) – Козьмино	1,89	1,88	0,5%	1,89	1,82	3,8%
<i>Ж/д и смешанная транспортировка</i>						
Ставропольнефтегаз - КТК (ж/д транспортировка)	0,70	0,66	6,1%	0,70	0,66	6,1%
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)						
Дизельное топливо						
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1,82	1,78	2,2%	1,82	1,70	7,1%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,16	3,92	6,1%	4,16	3,92	6,1%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,63	1,54	5,8%	1,63	1,54	5,8%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4,69	4,43	5,9%	4,69	4,43	5,9%
Мазут						
НПЗ Самарской группы – Одесса	2,82	2,68	5,2%	2,82	2,70	4,4%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,14	3,91	5,9%	4,14	3,91	5,9%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,56	1,47	6,1%	1,56	1,47	6,1%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	5,30	5,00	6,0%	5,30	5,00	6,0%
Нафта						
НПЗ Самарской группы – Туапсе	1,93	1,83	5,5%	1,93	1,83	5,5%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4,58	4,29	6,8%	4,58	4,29	6,8%
Ангарская НХК – Порт Находка	3,92	3,71	5,7%	3,92	3,71	5,7%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,60	1,51	6,0%	1,60	1,51	6,0%

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 Netback Компании. 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 владеет 7,5% долей через СП «Роснефть Шелл Каспиэн Венчур Лтд» (Кипр).

Операционные результаты

Добыча нефти

Роснефть осуществляет добычу нефти силами двенадцати добывающих предприятий в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1, включаемой в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами четырех добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Томскнефть – 50,0%, Удмуртнефть – 49,5%, Полярное Сияние – 50,0% и Верхнечонскнефтегаз – 25,94%.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти Компании.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
	(млн. баррелей)		(%)	(млн. баррелей)		(%)
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	121,4	123,0	(1,3)%	121,4	120,2	1,0%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	19,3	19,5	(1,0)%	19,3	19,0	1,6%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	12,8	13,1	(2,3)%	12,8	12,6	1,6%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	30,4	29,0	4,8%	30,4	25,1	21,1%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,6	6,7	(1,5)%	6,6	6,8	(2,9)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,1	2,3	(8,7)%	2,1	2,9	(27,6)%
Прочие	7,8	7,9	(1,3)%	7,8	8,1	(3,7)%
Итого добыча нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	200,4	201,5	(0,5)%	200,4	194,7	2,9%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,3	9,6	(3,1)%	9,3	9,3	-
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,8	5,9	(1,7)%	5,8	5,7	1,8%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,5	0,5	-	0,5	0,5	-
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	3,1	3,0	3,3%	3,1	1,8	72,2%
Итого доля в добыче зависимых предприятий	18,7	19,0	(1,6)%	18,7	17,3	8,1%
Итого добыча нефти	219,1	220,5	(0,6)%	219,1	212,0	3,3%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 408	2 396	0,5%	2 408	2 355	2,3%

В первом квартале 2012 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 0,5% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года и составила 2 408 тыс. барр. в сутки. Увеличение суточного уровня добычи стало возможным благодаря наращиванию добычи на месторождениях Ванкорнефти и Верхнечонскнефтегаза на фоне стабильной добычи в традиционных регионах работы Компании. Общее увеличение суточной добычи было частично скомпенсировано естественным снижением добычи на месторождении «Чайво» по проекту Сахалин-1.

В первом квартале 2012 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 2,3% по сравнению с первым кварталом 2011 года. Рост добычи нефти обусловлен увеличением добычи на месторождениях Ванкорнефти и Верхнечонскнефтегаза, что было частично скомпенсировано снижением добычи нефти по проекту Сахалин-1 и по компании Полярное Сияние.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи товарного газа Компании*.

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение	31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение
	(млрд. куб. м)			(млрд. куб. м)		
	(%)			(%)		
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,03	1,04	(1,0)%	1,03	0,90	14,4%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	0,77	0,79	(2,5)%	0,77	0,71	8,5%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,76	0,73	4,1%	0,76	0,72	5,6%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,13	0,12	8,3%	0,13	0,13	-
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,08	0,06	33,3%	0,08	0,07	14,3%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	0,11	0,11	-	0,11	0,09	22,2%
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства)	0,11	0,10	10,0%	0,11	0,10	10,0%
Прочие	0,31	0,32	(3,1)%	0,31	0,33	(6,1)%
Итого добыча газа подразделениями, дочерними и пропорционально консолилируемыми обществами	3,30	3,27	0,9%	3,30	3,05	8,2%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,19	0,23	(17,4)%	0,19	0,13	46,2%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	0,00	0,01	(83,8)%	0,00	0,01	(83,4)%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,00	0,01	11,6%	0,00	0,01	5,8%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	0,01	0,01	-	0,01	0,00	-
Итого доля в добыче зависимых обществ	0,20	0,26	(23,1)%	0,20	0,15	33,3%
Итого добыча газа	3,50	3,53	(0,8)%	3,50	3,20	9,4%
Природный газ	1,23	1,21	1,7%	1,23	1,25	(1,6)%
Попутный газ	2,27	2,32	(2,2)%	2,27	1,95	16,4%

* Данные по добыче рассчитаны как разница между извлеченным объемом газа и газом, сожженным на факелах.

В первом квартале 2012 года Роснефть уменьшила общую добычу газа на 0,8% до 3,50 млрд. куб. м по сравнению с четвертым кварталом 2011 года, в основном, вследствие различного количества дней в этих кварталах. Добыча выросла в Краснодарнефтегазе, Самаранефтегазе и по Сахалину-1 в результате сезонного увеличения спроса. Рост добычи газа по Северной нефти стал следствием завершения строительства газопровода до Хасырейского энергоцентра. Уменьшение добычи газа в Томскнефти было связано с остановкой на ремонт магистрального газопровода «Лугинецкое - Парабель».

В первом квартале 2012 года Роснефть по сравнению с первым кварталом 2011 года увеличила общую добычу газа на 9,4%. Рост получен за счет ввода компрессорных станций в Юганскнефтегазе в ноябре 2011 года и Пурнефтегазе в сентябре 2011 года, а также за счет восстановления уровня добычи в после проведения ремонтных работ на КС «Лугинецкая» в Томскнефти в первом квартале 2011 года.

В целях увеличения уровня использования попутного газа Компанией разработана и реализуется Газовая программа, предусматривающая строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, газопроводов внешнего транспорта, обустройство подземного газохранилища и строительство газовых электростанций.

Производство нефтепродуктов

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ в городе Туапсе (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ в городе Комсомольск-на-Амуре (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области (Европейская часть России). Перерабатывающие мощности этих НПЗ составляют 51,8 млн т в год.

В структуру Роснефти также входят шесть мини-НПЗ (в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге Европейской части России), а также ОАО «Ангарский завод полимеров» (нефтехимический блок Ангарской НХК), ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» (блок смазок Новокуйбышевского НПЗ) и ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт» (завод смазочных масел в Москве).

В мае 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel составляет 11,6 млн т в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн т по этилену.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
	(млн. тонн)		(%)	(млн. тонн)		(%)
Переработка сырой нефти на заводах Компании	12,84	13,15	(2,4)%	12,84	12,43	3,3%
Переработка сырой нефти на заводах Ruhr Oel GmbH	2,70	2,76	(2,2)%	2,70	-	-
Итого переработка нефти по Группе	15,54	15,91	(2,3)%	15,54	12,43	25,0%
Выпуск нефтепродуктов:						
Высокооктановый автобензин	1,38	1,38	-	1,38	1,28	7,8%
Низкооктановый автобензин	0,10	0,08	25,0%	0,10	0,11	(9,1)%
Нафта	0,89	1,04	(14,4)%	0,89	0,96	(7,3)%
Дизельное топливо	4,39	4,46	(1,6)%	4,39	4,24	3,5%
Мазут	4,22	4,39	(3,9)%	4,22	4,21	0,2%
Керосин	0,28	0,31	(9,7)%	0,28	0,24	16,7%
Нефтехимическая продукция	0,15	0,15	-	0,15	0,15	-
Прочие	0,74	0,66	12,1%	0,74	0,57	29,8%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	12,15	12,47	(2,6)%	12,15	11,76	3,3%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Ruhr Oel GmbH	2,68	2,74	(2,2)%	2,68	-	-
Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции по Группе	14,83	15,21	(2,5)%	14,83	11,76	26,1%

В первом квартале 2012 года объем переработки нефти на заводах Компании снизился на 2,3% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года, частично вследствие различного количества дней в этих кварталах. Объем переработки нефти на заводах, расположенных в РФ, снизился в первом квартале 2012 года на 2,4% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Снижение было связано с падением уровня переработки в первом квартале в результате проведения плановых ремонтов на Комсомольском НПЗ и Новокуйбышевском НПЗ, что повлияло на изменение структуры выпускаемой продукции в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Также было снижение объемов переработки и выпуска продукции на нефтеперерабатывающих заводах Ruhr Oel GmbH в Германии связанное с сезонным фактором. Доля Роснефти в переработке прочего сырья заводами Ruhr Oel GmbH в первом квартале 2012 и четвертом квартале 2011 года составила 0,33 млн т. и 0,30 млн т. соответственно.

В первом квартале 2012 года объем переработки нефти на НПЗ Роснефти увеличился на 25% по отношению к первому кварталу 2011 года вследствие приобретения в мае 2011 50% доли в Ruhr Oel GmbH. Увеличения объема переработки на заводах РФ составило 3,3%. Рост выпуска высокооктановых бензинов и снижение объемов выработки нефти было связано с запуском новых мощностей вторичной переработки нефти на этих заводах. Увеличение выпуска керосина в первом квартале 2012 по сравнению с первым кварталом 2011 связано с переводом Сызранского НПЗ с ноября 2011 года на режим выработки авиакеросина в связи с повышенным спросом продукции на рынке.

Результаты деятельности

Далее в таблице представлены данные в абсолютных величинах отчета о прибылях и убытках и их соответствующие изменения за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение	31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение
	млрд.руб.	млрд.руб.		млрд.руб.	млрд.руб.	
Выручка от реализации						
Реализация нефти и газа	378	372	1,6%	378	328	15,2%
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	360	366	(1,6)%	360	248	45,2%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	10	10	-	10	12	(16,7)%
Итого выручка от реализации	748	748	-	748	588	27,2%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	45	49	(9,3)%	45	40	11,5%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	90	109	(17,4)%	90	32	181,3%
Общехозяйственные и административные расходы	15	15	-	15	11	36,4%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	60	55	9,1%	60	55	9,1%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	5	7	(28,6)%	5	3	66,7%
Износ, истощение и амортизация	54	53	1,9%	54	50	8,0%
Налоги, кроме налога на прибыль	161	142	13,4%	161	106	51,9%
Экспортная пошлина	207	223	(7,2)%	207	147	40,8%
Итого затраты и расходы	637	653	(2,5)%	637	444	43,5%
Операционная прибыль	111	95	16,8%	111	144	(22,9)%
Финансовые доходы	6	5	20,0%	6	5	20,0%
Финансовые расходы	(5)	(2)	150,0%	(5)	(5)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	9	5	80,0%	9	2	350,0%
Прочие доходы	27	20	35,0%	27	15	80,0%
Прочие расходы	(5)	(30)	(83,3)%	(5)	(5)	-
Прибыль до налогообложения	143	93	53,8%	143	156	(8,3)%
Налог на прибыль	(31)	(21)	47,6%	(31)	(33)	(6,1)%
Чистая прибыль	112	72	55,6%	112	123	(8,9)%
Прочий совокупный доход						
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	2	(2)	(200,0)%	2	(3)	(166,7)%
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(1)	1	(200,0)%	(1)	-	100,0%
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов	1	(1)	(200,0)%	1	(3)	(133,3)%
Общий совокупный доход, за вычетом налогов	113	71	59,2%	113	120	(5,8)%

	За 3 месяца, завершившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2011
ЕВИТДА	165	148	194
Маржа операционной прибыли	14,8%	12,7%	24,5%
Отношение транспортных расходов к выручке	8,0%	7,4%	9,4%
Маржа чистой прибыли	15,0%	9,6%	20,9%

Выручка от реализации

В первом квартале 2012 года выручка от реализации осталась неизменной по сравнению с четвёртым кварталом 2011 года и составила 748 млрд руб. Снижение объёмов реализации нефти и нефтепродуктов было полностью компенсировано ростом цен на нефть и нефтепродукты.

В первом квартале 2012 года выручка от реализации увеличилась на 27,9% по сравнению с первым кварталом 2011 года за счёт роста объёмов реализации и роста цен на продукцию. Цена нефти «Urals» увеличилась на 18,4%, а мировые рыночные цены на дизельное топливо и мазут, выраженные в рублях, выросли на 17,1% и 27,8% соответственно.

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2012		31 декабря 2011		Изменение	31 марта 2012		31 марта 2011		Изменение
	млрд руб.	% от итога выручки	млрд руб.	% от итога выручки		млрд руб.	% от итога выручки	млрд руб.	% от итога выручки	
Нефть	(млрд руб., за исключением %)									
Реализация в странах дальнего зарубежья	351	46,9%	354	47,3%	(0,8)%	351	46,9%	311	52,9%	12,9%
Европа и др. направления	246	32,9%	261	34,9%	(5,7)%	246	32,9%	212	36,1%	16,0%
Азия	105	14,0%	93	12,4%	12,9%	105	14,0%	99	16,8%	6,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	21	2,8%	14	1,9%	50,0%	21	2,8%	12	2,0%	75,0%
Реализация нефти на внутреннем рынке	2	0,3%	1	0,1%	100,0%	2	0,3%	1	0,2%	100,0%
Итого реализация нефти	374	50,0%	369	49,3%	1,4%	374	50,0%	324	55,1%	15,4%
Реализация газа	4	0,5%	3	0,4%	29,4%	4	0,5%	4	0,7%	25,7%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	222	29,7%	213	28,5%	4,2%	222	29,7%	142	24,1%	56,3%
Европа и др. направления	163	21,8%	151	20,2%	7,9%	163	21,8%	88	14,9%	85,2%
Азия	59	7,9%	62	8,3%	(4,8)%	59	7,9%	54	9,2%	9,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2	0,3%	2	0,2%	0,0%	2	0,3%	1	0,2%	100,0%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	106	14,2%	121	16,2%	(12,4)%	106	14,2%	96	16,4%	10,4%
Оптовая реализация	62	8,3%	70	9,4%	(11,4)%	62	8,3%	61	10,4%	1,6%
Розничная реализация	44	5,9%	51	6,8%	(13,7)%	44	5,9%	35	6,0%	25,7%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	9	1,2%	10	1,4%	(10,0)%	9	1,2%	5	0,8%	80,0%
Итого реализация нефтепродуктов	339	45,4%	346	46,3%	(2,0)%	339	45,4%	244	41,5%	38,9%
Реализация продуктов нефтехимии	21	2,8%	20	2,7%	5,0%	21	2,8%	4	0,7%	425,0%
Реализация в зарубежных странах	18	2,4%	17	2,3%	5,9%	18	2,4%	1	0,2%	1700,0%
Реализация на внутреннем рынке	3	0,4%	3	0,4%	0,0%	3	0,4%	3	0,5%	0,0%
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	10	1,3%	10	1,3%	(7,7)%	10	1,3%	12	2,0%	(16,5)%
Итого реализация	748	100,0%	748	100,0%	0,0%	748	100,0%	588	100,0%	27,2%

Объём реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся				Измене- ние %	За 3 месяца, закончившихся				Измене- ние %
	31 марта 2012		31 декабря 2011			31 марта 2012		31 марта 2011		
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема		млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	103,8	47,0%	110,5	48,0%	(6,1)%	103,8	47,0%	108,3	52,9%	(4,2)%
Европа и др. направления	70,2	31,8%	78,3	34,0%	(10,3)%	70,2	31,8%	71,7	35,0%	(2,1)%
Азия	33,6	15,2%	32,2	14,0%	4,3%	33,6	15,2%	36,6	17,9%	(8,2)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	11,7	5,3%	8,0	3,5%	46,3%	11,7	5,3%	7,3	3,6%	60,3%
Реализация на внутреннем рынке	0,7	0,3%	0,7	0,3%	0,0%	0,7	0,3%	0,7	0,3%	0,0%
Итого нефть (млн барр.)	116,2	52,6%	119,2	51,8%	(2,5)%	116,2	52,6%	116,3	56,8%	(0,1)%
Нефть	млн т.		млн т.		%	млн т.		млн т.		%
Реализация в странах дальнего зарубежья	14,2	47,0%	15,1	48,0%	(6,1)%	14,2	47,0%	14,8	52,9%	(4,2)%
Европа и др. направления	9,6	31,8%	10,7	34,0%	(10,3)%	9,6	31,8%	9,8	35,0%	(2,1)%
Азия	4,6	15,2%	4,4	14,0%	4,3%	4,6	15,2%	5,0	17,9%	(8,2)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,6	5,3%	1,1	3,5%	46,3%	1,6	5,3%	1,0	3,6%	60,3%
Реализация на внутреннем рынке	0,1	0,3%	0,1	0,3%	0,0%	0,1	0,3%	0,1	0,3%	0,0%
Итого нефть (млн тонн)	15,9	52,6%	16,3	51,8%	(2,5)%	15,9	52,6%	15,9	56,8%	(0,1)%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	8,2	27,2%	8,4	26,7%	(2,4)%	8,2	27,2%	6,6	23,6%	24,2%
Европа и др. направления	6,1	20,2%	6,0	19,1%	1,7%	6,1	20,2%	4,2	15,0%	45,2%
Азия	2,1	7,0%	2,4	7,6%	(12,5)%	2,1	7,0%	2,4	8,6%	(12,5)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,1	0,3%	0,1	0,3%	0,0%	0,1	0,3%	0,0	0,0%	0,0%
Реализация на внутреннем рынке	4,7	15,6%	5,3	16,8%	(11,3)%	4,7	15,6%	4,9	17,5%	(4,1)%
Оптовая реализация	3,2	10,6%	3,6	11,4%	(11,1)%	3,2	10,6%	3,5	12,5%	(8,6)%
Розничная реализация	1,5	5,0%	1,7	5,4%	(11,8)%	1,5	5,0%	1,4	5,0%	7,1%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	0,5	1,7%	0,7	2,2%	(28,6)%	0,5	1,7%	0,4	1,4%	25,0%
Итого реализация нефтепродуктов	13,5	44,8%	14,5	46,0%	(6,9)%	13,5	44,8%	11,9	42,5%	13,4%
Реализация продукции нефтехимии	0,8	2,6%	0,7	2,2%	14,3%	0,8	2,6%	0,2	0,7%	300,0%
Реализация в зарубежных странах	0,6	2,0%	0,5	1,6%	20,0%	0,6	2,0%	0,0	0,0%	0,0%
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,2	0,6%	0,2	0,7%	0,0%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	30,2	100,0%	31,5	100,0%	(4,1)%	30,2	100,0%	28,0	100,0%	7,9%
Газ	млрд куб.м		млрд куб.м			млрд куб.м		млрд куб.м		
Объем реализации	2,76		2,46		12,2%	2,76		2,50		10,4%

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					За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2012		31 декабря 2011		Изменение %	31 марта 2012		31 марта 2011		Изменение %
	(тыс. руб./ барр.)	(тыс. руб./ тонн)	(тыс. руб./ барр.)	(тыс. руб./ тонн)		(тыс. руб./ барр.)	(тыс. руб./ тонн)	(тыс. руб./ барр.)	(тыс. руб./ тонн)	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	3,39	24,8	3,20	23,4	6,0%	3,39	24,8	2,88	21,1	17,5%
Европа и др. направления	3,51	25,7	3,34	24,5	4,9%	3,51	25,7	2,96	21,6	19,0%
Азия	3,13	22,9	2,87	21,0	9,0%	3,13	22,9	2,73	20,0	14,5%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,83	13,4	1,65	12,1	10,7%	1,83	13,4	1,67	12,2	9,8%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья										
Европа и др. направления		27,0		25,8	4,7%		27,0		21,6	25,0%
Азия		26,7		25,5	4,7%		26,7		21,2	25,9%
Азия		27,8		26,4	5,3%		27,8		22,2	25,2%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)										
		25,6		24,1	6,2%		25,6		22,3	14,8%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	1,53	11,2	1,44	10,6	5,7%	1,53	11,2	1,35	9,8	14,3%
Нефтепродукты		22,2		22,5	(1,3)%		22,2		19,3	15,0%
Оптовая реализация		19,1		19,5	(2,1)%		19,1		17,2	11,0%
Розничная реализация		29,0		28,9	0,3%		29,0		24,5	18,4%
Газ (тыс. руб./тыс. куб.м)		1,78		1,54	15,6%		1,78		1,40	27,1%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям		17,7		16,5	7,3%		17,7		14,1	25,5%
Продукция нефтехимии		27,0		27,8	(2,9)%		27,0		15,6	73,1%
Реализация в зарубежных странах		30,6		31,7	(3,5)%		30,6		35,1	(12,8)%
Реализация на внутреннем рынке		14,5		14,8	(2,0)%		14,5		12,5	16,0%

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В первом квартале 2012 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 351 млрд руб., незначительно уменьшившись по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Снижение объемов реализации на 6,1% (негативный эффект в размере 21 млрд руб.) был частично компенсирован ростом цен реализации, выраженных в рублях, на 6,0% (позитивный эффект на выручку в размере 18 млрд руб.). Снижение объемов реализации обусловлено перенаправлением нефти на переработку на заводах Ruhr Oel, а также перенаправлением на рынок ближнего зарубежья вследствие лучшего нетбэка.

Отклонение между ценой реализации на Азиатском направлении за первый квартал 2012 года и средними мировыми ценами в данном регионе связано с ежегодными поставками 6 млн тонн нефти в АК Транснефть согласно условиям договора поставки 2009 года. Эти объемы продаются АК Транснефть по цене, рассчитанной на основе мировых котировок цен на нефть (из цены исключается экспортная пошлина) и учитываются как зарубежные поставки в структуре реализации Компании. Без учета реализации АК Транснефть (23 млрд руб.) в первом квартале 2012 года средняя цена на Азиатском направлении составила 3,68 тыс. руб. за баррель.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья в первом квартале 2012 года по сравнению с первым кварталом 2011 года составил 12,9%. Рост цен на 17,5%, имевший положительный эффект на выручку в размере 53 млрд рублей, был частично компенсирован снижением объемов реализации на 4,2% (негативный эффект в размере 13 млрд рублей). Снижение объемов реализации было связано с поставками нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, а также с увеличением объемов реализации в страны СНГ.

Поставки нефти на заводы Ruhr Oel

В мае 2011 года Роснефть начала поставки собственной нефти на заводы Ruhr Oel. В первом квартале 2012 года объем поставок составил 1,1 млн тонн (7,9 млн барр.) Роснефть уплатила экспортную пошлину на сумму 13 млрд руб. в отношении этих поставок. Из этого объема 0,9 млн. тонн (6,6 млн барр.) было переработано и реализовано, а оставшаяся часть осталась в запасах (экспортная пошлина, отраженная в отчете о прибылях и убытках, составила 11 млрд руб., оставшаяся часть отражена на балансе в составе статьи «Запасы»).

Помимо поставок собственной нефти Роснефть приобрела 2,3 млн тонн (16,8 млн барр.) нефти на международном рынке на сумму 59 млрд руб. для поставок на заводы Ruhr Oel. Эти расходы отражены в стоимости покупной нефти в составе отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В первом квартале 2012 года выручка от реализации нефти в странах СНГ составила 21 млрд руб., увеличившись на 50,0% по сравнению с предыдущим кварталом. Увеличение объемов реализации на 46,3%, а также рост средних цен реализации на 10,7% оказали позитивный эффект на выручку в сумме 6 млрд руб. и 1 млрд руб. соответственно. Рост объемов реализации стал следствием выделения дополнительного графика экспорта нефти на Казахстан и Белоруссию с большими netback.

В первом квартале 2012 года выручка от реализации нефти в странах СНГ увеличилась на 9 млрд руб. по сравнению с первым кварталом 2011 года за счёт роста объемов реализации на 60,3% и роста цен на 9,8%, оказавшим положительное влияние на выручку в сумме 7 млрд руб. и 2 млрд руб. соответственно. Рост объемов реализации стал следствием выделения дополнительного графика экспорта нефти на Казахстан и Белоруссию.

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2012			31 декабря 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	2	0,0	36,0	2	0,1	29,6	0,0%	(100,0)%	21,6%
Бензины низкооктановые	1	0,1	32,7	1	0,1	33,7	0,0%	0,0%	(3,0)%
Нафта	28	0,9	30,1	24	0,9	26,7	16,7%	0,0%	12,7%
Диз. топливо	55	1,8	29,6	56	2,0	29,0	(1,8)%	(10,0)%	2,1%
Мазут	69	3,2	21,6	62	3,0	20,3	11,3%	6,7%	6,4%
Керосин	0	0,0	35,1	0	0,0	35,3	0,0%	0,0%	(0,6)%
Прочее	1	0,1	26,9	2	0,1	27,7	(50,0)%	0,0%	(2,9)%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	156	6,1	25,6	147	6,2	24,3	6,1%	(1,6)%	5,3%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	66	2,1	31,1	66	2,2	29,6	0,0%	(4,5)%	5,1%
Итого	222	8,2	27,0	213	8,4	25,8	4,2%	(2,4)%	4,7%

Средняя цена реализации нефтепродуктов может существенно отличаться в зависимости от потребности рынка, определяющего объём и различную структуру реализуемых нефтепродуктов.

В первом квартале 2012 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 222 млрд руб., увеличившись на 4,2% по сравнению с предыдущим кварталом.

Увеличение средних цен реализации на 4,7% (положительный эффект в размере 14 млрд руб.) было скорректировано снижением объемов реализации на 2,4% (негативный эффект в размере 5 млрд руб.). Снижение объемов реализации было обусловлено перенаправлением нефтепродуктов на внутренний рынок и соответствующим ростом запасов для насыщения ожидаемого сезонного роста спроса.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2012			31 марта 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	2	0,0	36,0	4	0,2	24,2	(50,0)%	(100,0)%	48,8%
Бензины низкооктановые	1	0,1	32,7	2	0,1	23,4	(50,0)%	0,0%	39,7%
Нафта	28	0,9	30,1	22	0,8	26,1	27,3%	12,5%	15,3%
Диз. топливо	55	1,8	29,6	61	2,4	25,4	(9,8)%	(25,0)%	16,5%
Мазут	69	3,2	21,6	51	3,0	17,0	35,3%	6,7%	27,1%
Керосин	0	0,0	35,1	0	0,0	27,3	0,0%	0,0%	28,6%
Прочее	1	0,1	26,9	2	0,1	25,6	(50,0)%	0,0%	5,1%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	156	6,1	25,6	142	6,6	21,6	9,9%	(7,6)%	18,5%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	66	2,1	31,1	–	–	–	–	–	–
Итого	222	8,2	27,0	142	6,6	21,6	56,3%	24,2%	25,0%

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье в первом квартале 2012 года выросла на 56,3% по сравнению с первым кварталом 2011 года, что обусловлено ростом средних цен, выраженных в рублях, на 25,0% (положительный эффект на выручку в размере 45 млрд руб.), и увеличением объемов реализации на 24,2% (положительный эффект на выручку в размере 35 млрд руб.). Рост объемов стал следствием приобретением 50% доли в Ruhr Oel GmbH.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2012			31 декабря 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	38	1,3	28,6	48	1,6	28,8	(20,8)%	(18,8)%	(0,7)%
Бензины низкооктановые	1	0,1	24,5	2	0,1	25,4	(50,0)%	0,0%	(3,5)%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Диз. топливо	46	1,9	24,4	49	2,1	23,5	(6,1)%	(9,5)%	3,8%
Мазут	6	0,6	10,1	7	0,7	10,2	(14,3)%	(14,3)%	(1,0)%
Керосин	8	0,3	25,8	7	0,2	25,3	14,3%	50,0%	2,0%
Прочее	7	0,5	10,7	8	0,6	13,9	(12,5)%	(16,7)%	(23,0)%
Итого	106	4,7	22,2	121	5,3	22,5	(12,4)%	(11,3)%	(1,3)%

В первом квартале 2012 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 106 млрд руб., снизившись на 12,4% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Сокращение выручки связано со снижением объемов реализации на 11,3% и незначительным уменьшением средних цен реализации на 1,3%, что привело к негативному эффекту на выручку в размере 14 млрд руб. и 1 млрд руб. соответственно. Сокращение объемов реализации на внутреннем рынке обусловлено сезонным снижением спроса на внутреннем рынке.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2012			31 марта 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	38	1,3	28,6	36	1,4	25,0	5,6%	(7,1)%	14,4%
Бензины низкооктановые	1	0,1	24,5	3	0,2	20,7	(66,7)%	(50,0)%	18,4%
Нафта	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Диз. топливо	46	1,9	24,4	42	2,0	20,5	9,5%	(5,0)%	19,0%
Мазут	6	0,6	10,1	6	0,7	8,0	0,0%	(14,3)%	26,3%
Керосин	8	0,3	25,8	5	0,2	21,1	60,0%	50,0%	22,3%
Прочее	7	0,5	10,7	4	0,4	11,8	75,0%	25,0%	(9,3)%
Итого	106	4,7	22,2	96	4,9	19,3	10,4%	(4,1)%	15,0%

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в первом квартале 2012 года выросла на 10,4% по сравнению с первым кварталом 2011 года. Рост средних цен на 15,0% (позитивный эффект на выручку в размере 14 млрд руб.) был скорректирован снижением объемов реализации на 4,1% (негативный эффект на выручку в сумме 4 млрд руб.).

Реализация бункерного топлива конечным покупателям

Начиная с декабря 2007 года Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, дизельное топливо) в портах РФ, включая морские порты Дальнего Востока, Севера и Юга Европейской части России, а также в речных портах.

В первом квартале 2012 года выручка от реализации бункерного топлива составила 9 млрд руб., снизившись на 10,0% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года в основном за счёт сезонного фактора.

Увеличение объемов реализации на 25,0% (позитивный эффект на выручку в размере 1 млрд руб.) и рост цен на 25,5% (благоприятный эффект в размере 3 млрд руб.) обусловили увеличение выручки на 80,0% в первом квартале 2012 года по сравнению с первым кварталом 2011 года. Рост объемов реализации стал результатом расширения бункеровочного бизнеса компании.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в первом квартале 2012 года составила 21 млрд руб., увеличившись на 5,0% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Рост объемов реализации на 14,3%, обусловивший увеличение выручки на 3 млрд руб., сопровождался снижением цен реализации на 2,9% (негативный эффект в размере 2 млрд руб.).

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 425% в первом квартале 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года связан с приобретением 50% доли в Ruhr Oel GmbH в мае 2011 года.

Реализация газа

Поставки газа НК «Роснефть» до настоящего времени носили ограниченный характер, однако, долгосрочная стратегия Компании предусматривает значительный рост в газовом сегменте рынка. Газпром контролирует Единую систему газоснабжения (ЕСГ) и является монопольным поставщиком природного газа на внутреннем рынке и единственным экспортером российского газа.

Нижеприведенная таблица отражает выручку, объем реализации и среднюю цену газа за тыс. куб. м., реализованного за анализируемые периоды.

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение	31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение
Выручка	(млрд руб.)			(млрд руб.)		
Западная Сибирь	1,2	1,0	20,0%	1,2	0,9	33,3%
Юг России	1,9	1,7	11,8%	1,9	1,8	5,6%
Дальний Восток	0,4	0,3	33,3%	0,4	0,3	33,3%
Европейская часть России	0,9	0,4	125,0%	0,9	0,5	80,0%
Итого Роснефть	4,4	3,4	29,4%	4,4	3,5	25,7%
Продажи	(млрд куб. м)			(млрд куб. м)		
Западная Сибирь	1,05	1,25	(16,0)%	1,05	1,27	(17,3)%
Юг России	0,81	0,76	6,6%	0,81	0,78	3,8%
Дальний Восток	0,22	0,21	4,8%	0,22	0,20	10,0%
Европейская часть России	0,68	0,24	183,3%	0,68	0,25	172,0%
Итого Роснефть	2,76	2,46	12,2%	2,76	2,50	10,4%
Средняя цена	(тыс. руб./тыс. куб. м)			(тыс. руб./тыс. куб. м)		
Западная Сибирь	1,16	0,88	31,8%	1,16	0,74	56,8%
Юг России	2,33	2,35	(0,9)%	2,33	2,26	3,1%
Дальний Восток	1,81	1,75	3,4%	1,81	1,61	12,4%
Европейская часть России	2,08	2,20	(5,5)%	2,08	1,88	10,6%
Итого Роснефть	1,78	1,54	15,6%	1,78	1,40	27,1%

Выручка от реализации газа в первом квартале 2012 года увеличилась на 29,4% и составила 4 млрд руб., что стало следствием роста объемов реализации на 12,2% и увеличением средних цен на 15,6%. Увеличение объемов реализации было обусловлено сезонным фактором.

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 консолидированных отчетах о прибыли и убытках и совокупном доходе.

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

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 3 месяца, закончившихся			Изменение		
	31 марта 2012		31 декабря 2011		31 марта 2012		31 марта 2011			
	% от итого выручки		% от итого выручки			% от итого выручки			% от итого выручки	
	(млрд руб., за исключением %)									
Услуги бурения	0,2	2,1%	0,4	3,8%	(50,0)%	0,2	2,1%	0,2	1,7%	0,0%
Продажа материалов	2,3	24,0%	2,4	23,1%	(4,2)%	2,3	24,0%	3,0	26,1%	(23,3)%
Ремонт и обслуживание	0,8	8,3%	0,9	8,7%	(11,1)%	0,8	8,3%	0,7	6,1%	14,3%
Аренда	0,7	7,3%	0,7	6,7%	0,0%	0,7	7,3%	0,5	4,3%	40,0%
Строительство	0,5	5,2%	1,0	9,6%	(50,0)%	0,5	5,2%	0,5	4,3%	0,0%
Транспорт	1,7	17,7%	1,8	17,3%	(5,6)%	1,7	17,7%	2,2	19,1%	(22,7)%
Передача и продажа электроэнергии	1,3	13,5%	1,3	12,5%	(0,0)%	1,3	13,5%	3,5	30,4%	(62,9)%
Прочее	2,1	21,9%	1,9	18,3%	10,5%	2,1	21,9%	0,9	8,0%	133,3%
Итого	9,6	100,0%	10,4	100,0%	(7,7)%	9,6	100,0%	11,5	100,0%	(16,5)%

Затраты и расходы

Производственные и операционные расходы

Структура операционных расходов по операционным сегментам Компании представлена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение		31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение
	(млрд руб.)	(млрд руб.)			(%)	(%)	
Геологоразведка и добыча	17,7	19,0	(6,8)%	17,7	17,3	2,3%	
Программа рекультивации земель	0,7	-	-	0,7	-	-	
Переработка, маркетинг и сбыт	19,1	23,3	(18,0)%	19,1	14,9	28,2%	
<i>в т.ч. закупка присадок и материалов для переработки на Ruhr Oel GmbH</i>	6,2	7,1	(12,7)%	6,2	-	-	
Прочие	7,1	6,9	2,9%	7,1	7,8	(9,0)%	
Итого	44,6	49,2	(9,3)%	44,6	40,0	11,5%	

Производственные и операционные расходы в сегменте «Геологоразведка 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 подразделений и дочерних компаний Роснефти.

В 2010 году Компания приняла программу рекультивации земель, направленную на восстановление нефтезагрязненных земель на территориях деятельности добывающих подразделений Компании до их приобретения и включения в Группу Роснефть. Программа рассчитана на 5 лет. В марте 2012 года данная программа была скорректирована, что привело к увеличению соответствующего резерва будущих расходов на 0,7 млрд руб. В данную сумму не включены расходы по рекультивации земель, проводимой Компанией в рамках обычной производственно-хозяйственной деятельности.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» снизились до 17,7 млрд руб. в первом квартале 2012 года или на 6,8% по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение было обусловлено, в основном, снижением добычи нефти из-за меньшего количества дней в первом квартале 2012 года и сезонным снижением расходов на проведение ремонтов скважин.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились на 2,3% в первом квартале 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года, когда эти расходы составляли 17,3 млрд руб. Рост затрат удалось удержать ниже уровня инфляции благодаря проведению мероприятий по сокращению расходов.

Операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» в расчете на баррель добываемой нефти и баррель добываемого нефтяного эквивалента представлены в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение		31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение
	руб. / барр.	руб. / барр.			(%)	(%)	
Операционные расходы на баррель добываемой нефти	88,3	94,2	(6,3)%	88,3	88,9	(0,7)%	
Операционные расходы на баррель добываемого нефтяного эквивалента	80,5	86,0	(6,4)%	80,5	81,4	(1,1)%	

Операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» снизились на 18,0% в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Такая динамика была обусловлена накоплением внутригрупповых запасов нефтепродуктов в первом квартале 2012 года для насыщения ожидаемого сезонного роста спроса, а также снижением затрат по закупкам присадок и других вспомогательных материалов в рублевом выражении для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH.

По сравнению с первым кварталом 2011 года данные расходы увеличились на 28,2% в первом квартале 2012 года, в основном за счет роста расходов на закупки присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH, а также роста тарифов на электроэнергию, роста стоимости материалов и присадок для нефтепереработки и расходов на ремонты собственных НПЗ. Без учета закупок присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» снизились на 13,4%, в основном, вследствие увеличения внутригрупповых запасов в первом квартале 2012 года.

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Роснефти.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>
	<i>31 марта 2012</i>	<i>31 декабря 2011</i>		<i>31 марта 2012</i>	<i>31 марта 2011</i>	
	<i>руб. / т</i>		<i>руб. / т</i>			
Операционные расходы млрд. руб.	8,36	8,19	2,1%	8,36	5,59	49,6%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов	688	657	4,7%	688	475	44,8%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	651	623	4,5%	651	450	44,7%

Операционные расходы НПЗ в первом квартале 2012 года увеличились на 2,1% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года.

В первом квартале 2012 года данные расходы увеличились на 49,6% по сравнению с первым кварталом 2011 года. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате роста стоимости материалов, объемов вовлекаемых присадок в связи с наращиванием производства продукции класса ЕВРО, роста цен на присадки и роста тарифов на электроэнергию.

Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие», увеличились на 2,9% в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Данные расходы снизились в первом квартале 2012 года на 9,0% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Уменьшение произошло, в основном, вследствие снижения объемов оказания услуг внешним заказчикам.

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

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и стоимость переработки нефти Компанией на нефтеперерабатывающих предприятиях третьих лиц.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
Нефть						
Стоимость приобретения нефти (млрд руб.)	81	92	(12,0)%	81	20	305,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	21	20	5,0%	21	20	5,0%
на международном рынке	60	72	(16,7)%	60	-	-
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	31,5	35,4	(11,0)%	31,5	15,7	100,6%
в т.ч. на внутреннем рынке	14,7	15,0	(2,0)%	14,7	15,7	(6,4)%
на международном рынке	16,8	20,3	(17,2)%	16,8	-	-
Газ						
Затраты по приобретению газа (млн руб.)	238	296	(19,6)%	238	194	22,7%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	0,15	0,18	(16,7)%	0,15	0,09	66,7%
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ⁽¹⁾	5	13	(61,5)%	5	12	(58,3)%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,2	0,5	(60,9)%	0,2	0,6	(67,9)%
Услуги по переработке нефти						
Стоимость переработки нефти по договорам процессинга (млрд руб.)	4	4	-	4	-	-
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	2,7	2,8	(3,6)%	2,7	-	-
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти (млрд руб.)	90	109	(17,4)%	90	32	181,3%

⁽¹⁾ В первом квартале 2012 года средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц была выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре закупаемой и продаваемой продукции.

Компания проводит закупки нефти в основном у зависимых обществ с целью ее переработки на собственных НПЗ. Структура закупок нефти приведена в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)
	31 марта 2012 (млн баррелей)	31 декабря 2011		31 марта 2012 (млн баррелей)	31 марта 2011	
Международный рынок	16,8	20,3	(17,2)%	16,8	-	-
Томскнефть	7,7	8,6	(10,5)%	7,7	12,4	(37,9)%
Удмуртнефть	2,4	2,8	(14,3)%	2,4	1,5	60,0%
Прочие	4,1	3,7	10,8%	4,1	1,8	127,8%
Итого	31,0	35,4	(12,4)%	31,0	15,7	97,5%

Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH.

Роснефть также 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 прибылях и убытках. В первом квартале 2012 года данные сделки проводились с компаниями Газпром нефть, Башнефть, ТНК-ВР и др. Объем операций по обмену нефтью составил 17,8 млн барр. и 22,2 млн барр. в первом квартале 2012 и четвертом квартале 2011 года, соответственно. Экономический эффект Роснефти от данных операций составил приблизительно 0,5 млрд руб. в первом квартале 2012 года и 0,7 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. В первом квартале 2011 года объем операций по обмену нефтью составил 9,6 млн барр. Экономический эффект Роснефти от данных операций составил приблизительно 0,6 млрд руб. в первом квартале 2011 года.

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется, в основном, для закрытия текущих потребностей сбытовых организаций Роснефти в нефтепродуктах.

Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержена сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьировать в зависимости от конкретного региона.

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>		
	31 марта 2012			31 декабря 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Высокооктановые бензины	3	0,11	23,7	11	0,38	28,8	(72,7)%	(71,1)%	(17,7)%
Низкооктановые бензины	0	0,00	22,5	0	0,00	22,0	-	-	2,3%
Дизельное топливо	1	0,03	28,5	1	0,05	23,5	-	(40,0)%	21,3%
Керосин	1	0,02	24,7	0	0,00	18,7	-	-	32,1%
Прочие	0	0,02	20,4	1	0,05	20,5	(100,0)%	(40,0)%	(0,5)%
Итого	5	0,18	25,2	13	0,48	27,9	(61,5)%	(62,5)%	(9,7)%

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в первом квартале 2012 и 2011 годов.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 марта 2012			31 марта 2011			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Высокооктановые бензины	3	0,11	23,7	6	0,26	22,7	(50,0)%	(57,7)%	4,4%
Низкооктановые бензины	0	0,00	22,5	1	0,03	19,2	(100,0)%	(100,0)%	17,2%
Дизельное топливо	1	0,03	28,5	5	0,25	20,9	(80,0)%	(88,0)%	36,4%
Керосин	1	0,02	24,7	0	0,00	0,0	-	-	-
Прочие	0	0,02	20,4	0	0,02	17,9	-	-	14,0%
Итого	5	0,18	25,2	12	0,56	21,9	(58,3)%	(67,9)%	15,1%

Снижение объемов закупок нефтепродуктов в первом квартале 2012 года по сравнению с четвертым кварталом 2011 года и первым кварталом 2011 года было связано с сезонным снижением спроса на нефтепродукты, преимущественным удовлетворением нужд предприятий нефтепродуктообеспечения собственными ресурсами Компании, а также уменьшением количества собственных АЗС.

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

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 первом квартале 2012 года составили 15 млрд руб., что соответствует уровню расходов в четвертом квартале 2011 года. Сезонное снижение расходов на аудиторские и консультационные расходы было частично компенсировано увеличением резерва под отпуска, увеличением расходов на аренду и рекламу.

В первом квартале 2011 года общехозяйственные и административные расходы составили 11 млрд. руб. Увеличение данных расходов по сравнению с первым кварталом 2011 года связано с увеличением резервов под отпуска, ростом расходов на рекламу, аудиторские и консультационные услуги.

Тарифы за пользование трубопроводом 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 потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, расходы на морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочие расходы).

В первом квартале 2012 года транспортные расходы Роснефти увеличились до 60 млрд руб. или на 9,1% по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Это произошло под влиянием индексации тарифов на железнодорожные перевозки января 2012 года, индексации тарифов Транснефти с ноября 2011 года, а также сезонного снижения объемов отгрузок нефтепродуктов на условиях FCA.

В первом квартале 2012 года транспортные расходы Компании увеличились на 9,1% по сравнению с первым кварталом 2011 года, что произошло в результате индексации транспортных тарифов, что было частично компенсировано изменением структуры транспортных маршрутов.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за первый квартал 2012 года и четвертый квартал 2011 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2012				31 декабря 2011				Объема	Стоимости	Стоимости
	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки 1 т, тыс. руб./т	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки 1 тыс. руб./т			
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	15,4	97,2%	24,7	1,61	15,8	97,3%	24,6	1,56	(2,5)%	0,4%	3,2%
Ж/д и смешанный	0,4	2,8%	0,4	0,86	0,4	2,7%	0,4	0,90	-	-	(4,4)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	12,7		6,5	0,51	11,1		6,0	0,54	14,4%	8,3%	(5,6)%
Ж/д и смешанный	1,5		6,2	4,07	1,7		5,9	3,54	(11,8)%	5,1%	15,0%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод ⁽²⁾	0,3	3,7%	0,8	2,39	0,1	0,8%	0,2	2,56	200,0%	300,0%	(6,6)%
Ж/д и смешанный	7,8	85,1%	15,0	1,93	7,7	84,3%	13,3	1,74	1,3%	12,8%	10,9%
Прочие транспортные расходы⁽³⁾			6				5			20,0%	
Итого	38,1		60	1,57	36,8		55	1,50	3,5%	9,1%	4,7%

(1) Включая объемы покупной нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов в объеме 1,0 млн т. (11,2% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 1,4 млн т. (14,9% доли всего экспорта нефтепродуктов) были отгружены на экспорт в первом квартале 2012 г. и в четвертом квартале 2011 г. соответственно с НПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ в период навигации, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке.

(3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий в случаях, когда такие расходы не включены в тариф по транспортировке по трубопроводам, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов и транспортные расходы, связанные с реализацией бункерного топлива. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 3,2%, и было вызвано увеличением транспортных тарифов по отношению к предшествующему кварталу на величину от 0,5% до 3,4% в рублевом выражении.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 4,4%, и связано, в основном, с изменением структуры транспортных маршрутов.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ составило 5,6% по сравнению с четвертым кварталом и было связано с изменением логистики поставок нефти на НПЗ Компании. В частности, нефть на восточные заводы Компании поставлялась по более коротким маршрутам.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 15,0%, и было вызвано индексацией транспортных тарифов и изменением логистики поставок нефти Томскнефти и Юганскнефтегаза на НПЗ Компании.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом снизились на 6,6% в результате изменения в структуре транспортных маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом увеличились на 10,9% вследствие индексации транспортных тарифов и в результате сезонного уменьшения объемов отгрузок нефтепродуктов на условиях FCA (отсутствие отгрузок в первом квартале 2012 года по сравнению с 0,3 млн. т отгрузок в четвертом квартале 2011 года).

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов в первом квартале 2012 и 2011 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2012				31 марта 2011						
	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки 1 т, тыс. руб./т	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки 1 тыс. руб./т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки 1 тыс. руб./т
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	15,4	97,2%	24,7	1,61	14,8	94,4%	21,7	1,46	4,1%	13,8%	10,3%
Ж/д и смешанный	0,4	2,8%	0,4	0,86	0,9	5,6%	1,2	1,37	(55,6)%	(66,7)%	(37,2)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	12,7		6,5	0,51	9,3		6,0	0,65	36,6%	8,3%	(21,5)%
Ж/д и смешанный	1,5		6,2	4,07	1,6		6,2	3,83	(6,3)%	-	6,2%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод ⁽²⁾	0,3	3,7%	0,8	2,39	0,4	5,3%	0,8	2,15	(25,0)%	-	11,2%
Ж/д и смешанный	7,8	85,1%	15,0	1,93	5,4	78,8%	14,8	2,74	44,4%	1,4%	(29,6)%
Прочие транспортные расходы⁽³⁾											
			6				4			50,0%	
Итого	38,1		60	1,57	32,4		55,0	1,71	17,6%	9,1%	(8,1)%

(1) Включая объемы покупной нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов в объеме 1,0 млн т. (11,2% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 1,1 млн т. (15,9% доли всего экспорта нефтепродуктов) были отгружены на экспорт в первом квартале 2012 г. и 2011 г. соответственно с ТНПЗ, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке.

(3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий в случаях, когда такие расходы не включены в тариф по транспортировке по трубопроводам, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов и транспортные расходы, связанные с реализацией бункерного топлива. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 10,3% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 3,5% до 19,4%.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 37,2%, и было вызвано прекращением поставок нефти Пурнефтегаза на КТК.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом составило 21,5%, и было вызвано началом поставок нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, где стоимость поставок покупной нефти является низкой из-за малых расстояний транспортировки по территории Европы.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 6,2%, и был вызван увеличением транспортных тарифов на величину до 5,6%.

В первом квартале 2012 года увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 11,2% в результате увеличения транспортных тарифов и изменения структуры транспортных маршрутов.

В первом квартале 2012 года снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 29,6%, и было вызвано началом реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок.

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 первом квартале 2012 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 5 млрд руб. по сравнению 7 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Снижение затрат последовало за списанием сухих разведочных скважин в Западной и Восточной Сибири в четвертом квартале 2011 года и было также связано с сезонным снижением объемов геологоразведочных работ на месторождениях Самаранфтегаза в первом квартале 2012.

В первом квартале 2012 года расходы на разведку запасов нефти и газа увеличились на 66,7% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Затраты выросли в результате роста объемов геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых и разведочных скважин, на различных лицензионных участках Компании.

Износ, истощение и амортизация

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

В первом квартале 2012 года износ, истощение и амортизация составили 54 млрд руб. по сравнению с 53 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года.

В первом квартале 2012 года истощение и амортизация увеличилось на 8,0% по сравнению с 50 млрд руб. в первом квартале 2011 года вследствие увеличения объемов добычи и возросшей балансовой стоимости основных средств.

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.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	31 марта 2012	31 декабря 2011	%	31 марта 2012	31 марта 2011	%
	(млрд руб., за исключением %)					
Налог на добычу полезных ископаемых	133	122	9,0%	133	86	54,7%
Акцизы	18	14	28,6%	18	12	50,0%
Отчисление на социальное страхование	6	3	100,0%	6	5	20,0%
Налог на имущество	3	3	-	3	3	-
Штрафы, пени и прочие налоги и платежи в бюджет	1	0	-	1	0	-
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	161	142	13,4%	161	106	51,9%

В первом квартале 2012 года налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 13,4% и составили 161 млрд руб. по сравнению с 142 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Увеличение было связано с индексацией базовой ставки НДС и ставок акцизов с 1 января 2012 года, а также последовало за пониженными отчислениями на социальное страхование во втором полугодии 2011 года в результате применения регрессивной шкалы ставок социальных отчислений.

В первом квартале 2011 года налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 51,9% по сравнению с первым кварталом 2011 года. Рост был вызван, главным образом, увеличением налога на добычу полезных ископаемых в результате начала его начисления по Ванкорскому месторождению и вследствие индексации базовой ставки НДС.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение, (%)</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение, (%)</i>
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
	тыс. руб.			тыс. руб.		
Действующие ставки НДС	5,28	4,72	11,9%	5,28	4,09	29,1%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	4,85	4,43	9,5%	4,85	3,23	50,2%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента	4,06	3,70	9,7%	4,06	2,73	48,7%

Фактическая ставка НДС ниже, чем официальные данные за анализируемые периоды, в основном, за счет применения пониженной ставки НДС, установленной законодательством, в отношении месторождений с истощением запасов более 80%, нулевой ставки НДС для Ванкорского месторождения в первом квартале 2011 года.

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 деятельности—Налогообложение—Ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение %	31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение %
	(млрд руб., за исключением %)					
Экспортные пошлины на нефть	155	167	(7,2)%	155	110	40,9%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	52	56	(7,1)%	52	37	40,5%
Экспортные пошлины	207	223	(7,2)%	207	147	40,8%

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

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Изменение, (%)	31 марта 2012	31 марта 2011	Изменение, (%)
Средняя цена Юралс (тыс. руб/т)	25,90	24,80	4,4%	25,90	21,87	18,4%
Действующая ставка таможенной пошлины на нефть (тыс. руб/т)	12,13	12,61	(3,8)%	12,13	10,04	20,8%
Гипотетические экспортные таможенные пошлины* (тыс руб./т)	13,09	12,38	5,7%	13,09	11,60	12,8%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке (тыс руб./т)	11,93	12,65	(5,7)%	11,93	8,62	38,4%

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

Фактическая средняя ставка экспортной пошлины является объектом регулярных отклонений пошлины от установленной экспортной пошлины в связи с различными объемами ежемесячного экспорта. С мая 2011 года для экспорта нефти с Ванкорского месторождения действует общая экспортная ставка.

Операционная прибыль

Принимая во внимание вышеперечисленные факторы, операционная прибыль увеличилась на 16,8% до 111 млрд руб. в первом квартале 2012 года по сравнению с 95 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 14,8% в первом квартале 2012 года и 12,7% в четвертом квартале 2011 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 64,0% и 61,5% в первом квартале 2012 года и в четвертом квартале 2011 года, соответственно.

В первом квартале 2012 года операционная прибыль уменьшилась на 22,9% по сравнению с 144 млрд руб. в первом кварталом 2011 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 64,0% и 67,5% в первых кварталах 2012 и 2011 годов. Снижение операционной прибыли было связано с отменой налоговых льгот по Ванкору.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают в себя проценты, полученные по депозитам и депозитным сертификатам и займам выданным, прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат, прибыль от реализации и выбытия финансовых активов и другие финансовые доходы.

Финансовые доходы составили 6 млрд руб. в первом квартале 2012 против 5 млрд руб. в четвертом квартале 2011.

Увеличение суммы финансовых доходов в первом квартале 2012 связано с реализацией и выбытием финансовых активов.

В первом квартале 2011 года финансовые доходы составили 5 млрд руб.

Финансовые расходы

Финансовые расходы включают в себя проценты уплаченные по кредитам и займам полученным, убытки от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат, прирост резервов, возникающих в результате течения времени, убыток от реализации и выбытия финансовых активов и другие финансовые расходы.

В первом квартале 2012 года финансовые расходы увеличились на 150% и составили 5 млрд руб., в результате реализации и выбытия финансовых активов и других финансовых расходов.

В первом квартале 2011 года финансовые расходы составили 5 млрд руб.

Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий

В первом квартале 2012 года доля в прибыли зависимых компаний составила 9 млрд руб. по сравнению с 5 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Причиной такого изменения является рост прибыли в зависимых компаниях.

Прочие доходы и расходы

В первом квартале 2012 года прочие доходы составили 27 млрд руб., по сравнению с 20 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Увеличение связано, в основном, с положительными курсовыми разницеми в сумме 26 млрд руб. в первом квартале 2012 г. В первом квартале 2011 года прочие доходы составили 15 млрд руб.

В первом квартале 2012 года прочие расходы составили 5 млрд руб., по сравнению с 30 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Уменьшение последовало за получением убытков от курсовых разниц в четвертом квартале 2011 года в сумме 10 млрд руб. В первом квартале 2011 года прочие расходы составили 5 млрд руб.

Налог на прибыль

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2012	31 марта 2011
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по МСФО	22%	23%	22%	21%

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная ставка налога рассчитывается как отношение расхода по налогу на прибыль к прибыли до налогообложения.

Чистая прибыль

В результате описанного выше, чистая прибыль увеличилась в первом квартале 2012 года на 55,6%, до 112 млрд руб. с 72 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. В процентах к выручке чистая прибыль составила 15,0% и 9,6% в первом квартале 2012 года и в четвертом квартале 2011 года, соответственно.

В первом квартале 2012 года чистая прибыль составила 112 млрд руб. по сравнению со 123 млрд руб. в первом квартале 2011. Уменьшение чистой прибыли в основном произошло за счет отмены льгот по Ванкорскому месторождению, роста транспортных тарифов, индексации базовой ставки НДС и ставок акцизов, что было частично скомпенсировано ростом цен на продукцию Компании, ростом объемов реализации и прочими факторами.

Ликвидность и капитальные ресурсы

Движение денежных средств

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	31 марта 2012	31 декабря 2011	Раз	31 марта 2012	31 марта 2011	Раз
	(млрд руб.)					
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	74	117	0,63	74	180	0,41
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(102)	(122)	0,84	(102)	(134)	0,76
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(15)	43	-	(15)	(34)	0,44

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 74 млрд руб. в первом квартале 2012 года и по сравнению с 117 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. В первом квартале 2012 года чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 2 млрд руб. в первом квартале 2012 года по сравнению с оттоком в 2 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года). Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 72 млрд руб. за первый квартал 2012 года и 119 млрд руб. за четвертый квартал 2011.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение Раз	За 3 месяца, закончившихся		Изменение Раз
	31 марта 2012	31 декабря 2011		31 марта 2012	31 марта 2011	
	(млрд руб.)			(млрд руб.)		
Чистые денежные средства от операционной деятельности	74	117	0,63	74	180	0,41
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(2)	2	-	(2)	-	-
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	72	119	0,61	72	180	0,40
Изменение рабочего капитала без учета эффекта курсовых разниц	(69)	(10)	-	(69)	16	-
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности до изменения рабочего капитала	141	129	1,09	141	164	0,86

Снижение операционного денежного потока, в первую очередь, произошло в результате увеличения в оборотном капитале на 43 млрд руб.

В первом квартале 2012 года увеличение оборотного капитала вызвано следующими факторами:

- Увеличением дебиторской задолженности на 54 млрд руб., что объясняется ростом долларовой составляющей дебиторской задолженности на 62 млрд руб. в значительной степени из-за отказа от раннего сбора платежей по экспортной выручке;
- Увеличением запасов на 17 млрд руб., в связи с созданием резерва нефтепродуктов на период сезонного увеличения спроса в регионах деятельности Компании;

что было компенсировано:

- Уменьшением авансов выданных на 13 млрд. руб связано с органическим снижением после высокого объема авансов, выданных на конец года, для обеспечения текущей деятельности во время новогодних праздников.

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, снизились в результате уменьшения маржи чистой прибыли в связи с отменой льгот по НДС на Ванкорском месторождении и существенного увеличения оборотного капитала после приобретения Ruhr Oel GmbH в мае 2011 г.

Капитальные затраты

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	<i>31 марта 2012</i>	<i>31 декабря 2011</i>		<i>31 марта 2012</i>	<i>31 марта 2011</i>	
	<i>(млрд руб.)</i>		<i>(%)</i>	<i>(млрд руб.)</i>		<i>(%)</i>
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	21	32	(34,4)%	21	17	23,5%
ЗАО «Ванкорнефть»	29	24	20,8%	29	20	45,0%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	3	6	(50,0)%	3	2	50,0%
ООО «РН-Северная нефть»	2	3	(33,3)%	2	1	100,0%
ОАО «Самаранефтегаз»	2	3	(33,3)%	2	1	100,0%
Прочие ⁽¹⁾	4	9	(55,6)%	4	6	(33,3)%
Итого геологоразведка и добыча	61	77	(20,8)%	61	47	29,8%
ОАО «НК «Роснефть»	-	-	-	-	-	-
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	21	19	10,5%	21	14	50,0%
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	3	1	200,0%	3	1	200,0%
ОАО «Ангарская НХК»	1	4	(75,0)%	1	-	100,0%
ОАО «Ачинский НПЗ»	4	2	100,0%	4	1	300,0%
ОАО «Сызранский НПЗ»	1	3	(66,7)%	1	-	100,0%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	3	4	(25,0)%	3	1	200,0%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	3	2	50,0%	3	1	200,0%
Сбытовые подразделения и прочие ⁽²⁾	3	10	(70,0)%	3	4	(25,0)%
Итого переработка, маркетинг и сбыт	39	45	(13,3)%	39	22	77,3%
Прочая деятельность ⁽³⁾	5	8	(37,5)%	5	3	66,7%
Промежуточный итог капитальных затрат	105	130	(19,2)%	105	72	45,8%
Увеличение/ (уменьшение) материалов для кап. строительства	13	3	33,3%	13	9	44,4%
Итого капитальные затраты	118	133	(11,2)%	118	81	45,7%
Затраты на приобретение лицензий	1	2	(50,0)%	1	4	(75,0)%

1) Включая: Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз, Сахалин -1, Грознефтегаз, ВСНК, Дагнефтегаз.

2) Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3) Компании, оказывающие прочие услуги.

В первом квартале 2012 года капитальные затраты Роснефти, с учетом приобретенных материалов, сократились на 11,2% до 118 млрд руб. по сравнению с 133 млрд руб. в четвертом квартале 2011 года. Сокращение капитальных затрат вызвано особенностями планирования и бюджетирования. В первом квартале 2011 года капитальные затраты составили 81 млрд руб.

Затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» в первом квартале 2012 года составили 61 млрд руб. и сократились на 20,8 % по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Сокращение вызвано сезонными факторами. Увеличение капитальных затрат на Ванкорском месторождении произошло в соответствии с графиком строительства центральной установки сбора и подготовки нефти и газовой инфраструктуры. В первом квартале 2011 года капитальные затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» составляли 47 млрд руб.

Затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» в первом квартале 2012 года составили 39 млрд руб и сократились на 6 млрд руб или на 13,3 % по сравнению с четвертым кварталом 2011 года. Снижение затрат было обусловлено особенностями планирования и сезонными факторами. В первом квартале 2011 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 22 млрд руб.

В первом квартале 2012 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности сократились на 37,5 %, и составили 5 млрд руб. по сравнению с 8 млрд руб. за четвертый квартал 2011 года. В первом квартале 2011 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 3 млрд руб.

Начиная с четвертого квартала 2006 г. Компания закупает материалы для строительства и реализует их контрагентам, оказывающим услуги по строительству и бурению. Чистое увеличение остатков неиспользованных материалов, предназначенных для капитального строительства, составило 13 млрд руб. в первом квартале 2012 года.

Затраты на приобретение лицензий в первом квартале 2012 года в сумме 0,9 млрд. руб. связаны с приобретением лицензий на разведку, добычу углеводородного сырья на шельфе Баренцева моря.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании увеличился до 527 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2012 года по сравнению с 497 млрд руб. на 31 декабря 2011 года. Увеличение чистого долга Компании связано в основном с обеспечением реализации инвестиционной программы Компании и осуществлением краткосрочных финансовых вложений в порядке управления излишками денежных средств. Увеличение было частично скомпенсировано положительными курсовыми разницеми вследствие укрепления рубля к доллару.

В основном, долгосрочные кредиты обеспечены уступкой кредитору прав требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти. Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 72,8% по состоянию на 31 марта 2012 года, составляют 75,6% по состоянию на 31 декабря 2011 года и 85,3% общего объема задолженности по состоянию на 31 марта 2011 года.

По состоянию на 31 марта 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 марта 2011 года заложенные права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 17,1%, 20,1% и 20,2% соответственно от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 марта	31 декабря	31 марта
	2012	2011	2011
	млрд руб.		
Краткосрочные кредиты	152	152	152
Долгосрочные кредиты	532	596	493
Задолженность итого	684	748	645
Деньги и денежные эквиваленты	113	166	137
Банковские краткосрочные депозиты, включая депозиты специального назначения	22	21	45
Структурированные депозиты	12	32	125
Краткосрочные векселя и прочие краткосрочные ликвидные ценные бумаги	10	32	21
Чистый долг	527	497	317

Ключевые 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 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2012	31 марта 2011
Маржа EBITDA	22,1%	19,8%	22,1%	33,0%
Маржа чистой прибыли	15,0%	9,6%	15,0%	20,9%
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,19	0,19	0,19	0,14
Отношение чистого долга к скорректированному показателю EBITDA, в годовом выражении	0,80	0,84	0,80	0,41
Коэффициент ликвидности	1,81	1,97	1,81	1,97
	(руб. на баррель)			
EBITDA в расчете на баррель нефти	823	735	823	997
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	304	382	304	241
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	88,3	94,2	88,3	88,9
Свободный денежный поток в расчете на баррель	(230)	(71)	(230)	511
	(руб. на баррель нефтяного эквивалента)			
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	750	671	750	912
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	277	349	277	221
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	80,5	86,0	80,5	81,4
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	(209)	(64)	(209)	468

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 руб. на объем добычи (в млн. барр. или млн. барр. нефтяного эквивалента), без учета запасов.

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

Показатели по сегменту «Геологоразведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2011
Капитальные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	61	77	47
Операционные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	18	19	17
Добыча нефти (млн баррелей)	200,4	201,5	194,7
Добыча нефти и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	219,9	220,7	212,6

Расчет скорректированного свободного денежного потока

	<i>За 3 месяца, завершившихся</i>		
	31 марта	31 декабря	31 марта
	2012	2011	2011
	(млрд руб.)		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	74	117	180
Капитальные затраты	(118)	(133)	(81)
Операции с торговыми ценными бумагами	(2)	2	-
Свободный денежный поток	(46)	(14)	99

Расчет коэффициента ликвидности

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>	
	31 марта 2012	31 декабря 2011
	(млрд руб., за исключением коэффициентов)	
Оборотные активы	791	815
Краткосрочные обязательства	438	414
Коэффициент ликвидности	1,81	1,97

Справочно:

Консолидированный отчет о совокупном доходе (млн. долл. США)*

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2012	31 декабря 2011	31 марта 2011
	(млн. долл. США)		
Выручка от реализации			
Реализация нефти и газа	12 490	11 911	11 206
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	11 895	11 719	8 473
Вспомогательные услуги и прочая реализация	330	320	410
Итого выручка от реализации	24 715	23 950	20 089
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы	1 487	1 569	1 367
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	2 974	3 490	1 093
Общехозяйственные и административные расходы	496	480	376
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	1 983	1 761	1 879
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	165	224	102
Износ, истощение и амортизация	1 784	1 697	1 708
Налоги, кроме налога на прибыль	5 320	4 547	3 621
Экспортная пошлина			
	6 840	7 140	5 022
Итого затраты и расходы	21 049	20 908	15 168
Операционная прибыль	3 666	3 042	4 921
Финансовые доходы	198	160	171
Финансовые расходы	(165)	(64)	(171)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	297	160	68
Прочие доходы	892	640	512
Прочие расходы	(165)	(961)	(171)
Прибыль до налогообложения	4 723	2 977	5 330
Налог на прибыль	(1 024)	(672)	(1 127)
Чистая прибыль	3 699	2 305	4 203
Прочий совокупный доход			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	66	(64)	(102)
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(33)	32	0
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов	33	(32)	(102)
Общий совокупный доход, за вычетом налогов	3 732	2 273	4 101

* данные получены путем перевода статей консолидированного отчета о совокупном доходе по среднему курсу рубля к доллару США за соответствующие периоды.