



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три
месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 декабря
2011 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 и
2011 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года. Термины «Башнефть», «Компания», «Группа «Башнефть» и «Группа» в различных формах означают ОАО АНК «Башнефть» и его дочерние компании и компании специального назначения. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представляют собой консолидированные данные по Группе «Башнефть».

Некоторые заявления в данном отчете могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий в Группе «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Существует множество факторов, из-за которых действительные результаты Группы «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в предположениях и прогнозах. К числу таких факторов могут относиться общие экономические условия, конкурентная среда, в которой оперирует Башнефть, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах деятельности Компании, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой «Башнефть».

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,3.

Финансовые показатели Группы «Башнефть» за 1 квартал 2011 года скорректированы на финансовые результаты ОАО «Башкирэнерго», которое было деконсолидировано в мае 2011 года.

ОБЗОР

Группа «Башнефть» является одной из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России и осуществляет деятельность по добыче и переработке нефти и продаже нефти и нефтепродуктов.

Компания была создана как Открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть».

Компания владеет лицензиями на разработку 190 месторождений нефти и газа на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан, включая лицензии на месторождения, разрабатываемые совместным предприятием ООО «Башнефть-Полюс». 166 месторождений Компании находятся в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2011 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 278,5 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 18,5 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 337,5 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 419,2 млн. тонн. За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 3,8 млн. тонн.

В Группу «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода – ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Новыйл», а также нефтехимический завод ОАО «Уфаоргсинтез», которые занимают лидирующие позиции в России по технической оснащенности, глубине переработки сырья и качеству выпускаемых нефтепродуктов и продуктов нефтехимии. Установленная мощность предприятий составляет 24,1 млн. тонн углеводородного сырья в год.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 5,1 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 84,3%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

В 2011 году Группа «Башнефть» обеспечивала около 13% российского производства автомобильных бензинов. Выпускаемые моторные топлива полностью соответствуют требованиям Технического регламента (Евро-3), Компания также производит бензин и дизельное топливо по стандартам Евро-4 и Евро-5.

ОАО «Уфаоргсинтез» является крупным производителем фенола, ацетона, полиэтилена высокого давления и полипропилена.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 2,5 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 1,8 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 1,2 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт было поставлено 1,1 млн. тонн.

По состоянию на 31 марта 2012 года Группа «Башнефть» владела 482 АЗС.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	<u>1 кв.</u>	<u>4 кв.</u>		<u>1 кв.</u>	<u>1 кв.</u>	
	2012	2011	изм.	2012	2011	изм.
Выручка от реализации (US\$ млн.)	3 923	4 083	-3,9%	3 923	3 486	12,5%
ЕВITDA (US\$ млн.)	824	824	0,0%	824	706	16,7%
Операционная прибыль (US\$ млн.)	678	671	1,0%	678	549	23,5%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании(US\$ млн.)	444	387	14,7%	444	370	20,0%
Чистый долг (US\$ млн.)	2 346	1 902	23,3%	2 346	2 699	-13,1%
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 840	3 849	-0,2%	3 840	3 680	4,3%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 120	5 333	-4,0%	5 120	4 993	2,5%

Основные события 1 квартала 2012 года, повлиявшие на результаты деятельности Группы «Башнефть»:

- в январе 2012 года Группа «Башнефть» выиграла аукцион на право геологического изучения, поиска, разведки и добычи углеводородного сырья по Приикскому участку недр;
- в феврале 2012 года Группа «Башнефть» выиграла аукцион на право геологического изучения, поиска, разведки и добычи углеводородного сырья по Янгарейскому и Сабриягинскому участкам недр;
- в феврале 2012 года Группа «Башнефть» разместила корпоративные облигации серии 04.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты операционной деятельности Группы «Башнефть» зависят от следующих ключевых внешних факторов:

- мировые и внутренние рыночные цены на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение и тарифная политика государства в сфере естественных монополий.

Цены на нефть и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и косвенно операционные показатели деятельности Группы «Башнефть», является цена на нефть и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Группы «Башнефть», привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Группой, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема экономически эффективных для разработки углеводородных запасов Группы «Башнефть», а также к снижению экономической эффективности программ проведения геолого-разведочных работ и геолого-технических мероприятий.

	1 кв.	4 кв.		1 кв.	1 кв.	
	2012	2011	изм.	2012	2011	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты¹						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	118,6	109,4	8,4%	118,6	105,4	12,5%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	117,0	108,6	7,7%	117,0	102,2	14,5%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	686,3	624,3	9,9%	686,3	558,4	22,9%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	993,6	947,3	4,9%	993,6	885,7	12,2%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	1 014,3	872,4	16,3%	1 014,3	907,5	11,8%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	833,7	757,2	10,1%	833,7	726,4	14,8%
Российский рынок (US\$/тонна, цена с акцизами, без НДС)²						
Нефть	352,6	300,1	17,5%	352,6	301,1	17,1%
Мазут	295,9	298,0	-0,7%	295,9	268,0	10,4%
Дизельное топливо (летний gasoil)	706,3	695,8	1,5%	706,3	606,4	16,5%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	811,7	821,0	-1,1%	811,7	758,7	7,0%
Высокооктановый бензин	766,4	787,3	-2,7%	766,4	767,1	-0,1%
Низкооктановый бензин	747,7	741,4	0,8%	747,7	708,0	5,6%

¹ Источник: Platts

² Источник: Кортес



Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

Более 50% выручки Группы формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают непосредственное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Группы «Башнефть».

Кроме того, на финансовое состояние Группы «Башнефть» влияет изменение индекса потребительских цен; уровень инфляции оказывает влияние как на капитальные, так и на текущие затраты Группы.

	<u>1 кв.</u>			<u>1 кв.</u>		
	2012	2011	изм.	2012	2011	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды ³	1,5%	1,4%	0,1 п.п.	1,5%	3,8%	-2,3 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	29,3	32,2	-9,0%	29,3	28,4	3,2%
Средний курс рубля к доллару за период	30,3	31,2	-2,9%	30,3	29,3	3,4%

Налогообложение

	<u>1 кв.</u>			<u>1 кв.</u>		
	2012	2011	изм.	2012	2011	изм.
НДПИ (руб./тонна)						
Нефть	5 284	4 718	12,0%	5 284	4 090	29,2%
Экспортная пошлина (US\$/тонна)						
Нефть	401	404	-0,7%	401	343	16,9%
Легкие и средние дистилляты	265	266	-0,4%	265	234	13,2%
Мазут	265	266	-0,4%	265	151	75,5%

В соответствии с изменениями налогового законодательства, введенными в действие с декабря 2010 года, ставки акцизов увеличены и дифференцированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству топлива:

³ Источник: Росстат



(руб./тонна)	2011	с 1 января по 30 июня 2012 года	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	2013	2014
Автомобильный бензин,					
не соответствующий классу 3, 4, 5	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
соответствующий классу 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
соответствующий классу 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
соответствующий классу 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Нафта	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Дизельное топливо,					
не соответствующее классу 3, 4, 5	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
соответствующее классу 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
соответствующее классу 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427
соответствующее классу 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767
Масла	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

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

Налоговый кодекс РФ предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДПИ для определенных месторождений. Ряд месторождений Группы «Башнефть» имеет степень выработанности более 80%, в связи с чем фактические расходы по НДПИ за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2012 г., ниже действующей ставки по НДПИ на 28%.

	1 кв. 2012	4 кв. 2011	изм.	1 кв. 2012	1 кв. 2011	изм.
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (US\$/барр.)	23,9	20,7	15,5%	23,9	19,1	25,1%
Фактические расходы по НДПИ (US\$/барр.)	17,1	16,1	6,2%	17,1	14,1	21,3%

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

	1 кв.		4 кв.	изм.	1 кв.		1 кв.	изм.
	2012	2011			2012	2011		
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 840	3 849		-0,2%	3 840	3 680		4,3%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)	308,0	305,4		0,9%	308,0	298,5		3,2%

Рост добычи нефти в 1 квартале 2012 года по сравнению с показателями 1 квартала 2011 года обусловлен повышением эффективности эксплуатационного бурения и проведением работ по интенсификации добычи нефти в течение 2011 года.

В 4 квартале 2011 года показатель добычи нефти стабилизировался и в 1 квартале 2012 года оставался на уровне 3,8 млн. тонн.

Переработка

	1 кв.		4 кв.	изм.	1 кв.		1 кв.	изм.
(тыс. тонн)	2012	2011			2012	2011		
Переработка нефти	5 120	5 333		-4,0%	5 120	4 993		2,5%
Производство нефтепродуктов								
Бензины (включая БГС*)	1 201	1 320		-9,0%	1 201	1 196		0,4%
Дизельное топливо	1 777	1 853		-4,1%	1 777	1 823		-2,5%
Мазут	765	804		-4,9%	765	554		38,1%
Вакуумный газойль	320	408		-21,6%	320	323		-0,9%
Прочие	506	553		-8,5%	506	527		-4,0%
Итого производство нефтепродуктов	4 569	4 938		-7,5%	4 569	4 423		3,3%
Глубина переработки (%)	84,3%	83,2%		1,1 п.п.	84,3%	86,8%		-2,5 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	59,9%	61,4%		-1,5 п.п.	59,9%	61,6%		-1,7 п.п.

**Бензин газовый стабильный*

В 1 квартале 2012 года объем переработки составил 5 120 тыс. тонн, уменьшившись на 4,0% по сравнению с объемом переработки в 4 квартале 2011 года, что было вызвано сезонным сокращением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНЫХ ДОХОДАХ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2012 ГОДА

(US\$ млн.)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2012	2011		2012	2011	
Выручка						
Реализация нефти	926	778	19,0%	926	737	25,6%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 869	3 211	-10,7%	2 869	2 653	8,1%
Прочая реализация	128	94	36,2%	128	96	33,3%
Итого выручка	3 923	4 083	-3,9%	3 923	3 486	12,5%
Операционные затраты						
Экспортные пошлины и акцизы	1 000	1 013	-1,3%	1 000	833	20,0%
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	974	969	0,5%	974	850	14,6%
Налоги, за исключением налога на прибыль	538	509	5,7%	538	466	15,5%
Производственные и операционные расходы	367	462	-20,6%	367	338	8,6%
Транспортные расходы	179	187	-4,3%	179	164	9,1%
Амортизация	146	153	-4,6%	146	157	-7,0%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	101	90	12,2%	101	128	-21,1%
Затраты на геологоразведочные работы	6	12	-50,0%	6	-	н/п
Прочие операционные (доходы)/расходы, нетто	-66	17	н/п	-66	1	н/п
Итого затраты и расходы	3 245	3 412	-4,9%	3 245	2 937	10,5%
Прибыль от операционной деятельности	678	671	1,0%	678	549	23,5%
Прочие (расходы)/доходы						
Финансовые расходы	-94	-154	-39,0%	-94	-118	-20,3%
Финансовые доходы	36	24	50,0%	36	14	157,1%
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто	1	-11	-109,1%	1	-58	-101,7%
Доля в прибыли зависимых предприятий	12	12	0,0%	12	22	-45,5%
Итого прочие расходы	-45	-129	-65,1%	-45	-140	-67,9%
Прибыль до налогообложения	633	542	16,8%	633	409	54,8%
Расходы по налогу на прибыль	-136	-167	-18,6%	-136	-69	97,1%
Прибыль за период от продолжающейся деятельности	497	375	32,5%	497	340	46,2%
Прибыль за период от прекращенной деятельности	-	-	-	-	94	н/п
Прибыль за период	497	375	32,5%	497	434	14,5%
(Прибыль)/ убыток за период, принадлежащий неконтрольным долям	-53	12	н/п	-53	-64	-17,2%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	444	387	14,7%	444	370	20,0%

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА
31 МАРТА 2012 ГОДА**

(US\$ млн.)	31 марта 2012	31 декабря 2011	изм.
АКТИВЫ			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	8 622	7 882	9,4%
Авансы на приобретение основных средств	51	51	0,0%
Нематериальные активы	50	47	6,4%
Финансовые активы	302	321	-5,9%
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	1 041	938	11,0%
Долгосрочные запасы	66	62	6,5%
Прочие внеоборотные активы	4	3	33,3%
Итого внеоборотные активы	10 136	9 304	8,9%
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы	1 020	748	36,4%
Финансовые активы	2 494	1 073	132,4%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	786	509	54,4%
Авансы выданные и расходы будущих периодов	198	158	25,3%
Предоплата по налогу на прибыль	33	13	153,8%
Прочие налоги к возмещению	1 024	886	15,6%
Денежные средства и их эквиваленты	466	881	-47,1%
Прочие оборотные активы	-	1	н/п
Итого оборотные активы	6 021	4 269	41,0%
ИТОГО АКТИВЫ	16 157	13 573	19,0%
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал	77	77	0,0%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-464	-464	0,0%
Добавочный капитал	1 160	1 160	0,0%
Резерв накопленных курсовых разниц	-16	-575	-97,2%
Нераспределенная прибыль	5 856	5 412	8,2%
Капитал акционеров материнской компании	6 613	5 610	17,9%
Неконтролирующие доли владения	1 632	1 438	13,5%
Итого капитал и резервы	8 245	7 048	17,0%
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	3 869	2 965	30,5%
Обязательства по восстановлению окружающей среды	332	295	12,5%
Отложенные налоговые обязательства	1 078	947	13,8%
Прочие долгосрочные обязательства	28	24	16,7%
Итого долгосрочные обязательства	5 307	4 231	25,4%

Краткосрочные обязательства

Займы и кредиты	575	420	36,9%
Торговая и прочая кредиторская задолженность	943	726	29,9%
Задолженность по выплате дивидендов	8	8	0,0%
Авансы полученные	409	531	-23,0%
Резервы	32	101	-68,3%
Обязательство по налогу на прибыль	44	42	4,8%
Прочие налоговые обязательства	594	466	27,5%
Итого краткосрочные обязательства	2 605	2 294	13,6%
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7 912	6 525	21,3%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	16 157	13 573	19,0%



**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 3 МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2012 ГОДА**

(US\$ млн.)	3 месяца, закончившихся		изм.
	31 марта 2012 года	31 марта 2011 года	
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения от продолжающихся и прекращенных операций	633	528	19,9%
Корректировки ⁴ :			
Амортизация	146	188	-22,3%
Убыток от выбытия и обесценения основных средств	10	3	233,3%
Финансовые доходы	-36	-14	157,1%
Финансовые расходы	94	118	-20,3%
Доля в прибыли зависимых компаний (Положительные)/ отрицательные курсовые разницы, нетто	-12	-22	-45,5%
Изменение резервов	-9	58	-115,5%
Прочие	-77	-6	1 183,3%
	6	-	н/п
Денежные средства, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	755	853	-11,5%
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы	-180	-186	-3,2%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-201	-355	-43,4%
Авансы выданные и расходы будущих периодов	-24	-5	380,0%
Прочие налоги к возмещению	-51	-119	-57,1%
Торговая и прочая кредиторская задолженность	150	180	-16,7%
Авансы полученные	-168	-215	-21,9%
Прочие налоговые обязательства	85	198	-57,1%
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	366	351	4,3%
Проценты уплаченные	-62	-65	-4,6%
Налог на прибыль уплаченный	-118	-105	12,4%
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	186	181	2,8%
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств	-162	-174	-6,9%
Приобретение финансовых активов, за вычетом поступлений от реализации	-1 245	-153	713,7%
Прочие	7	-6	-216,7%
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	-1 400	-333	320,4%

⁴ Корректировки представлены как для продолжающейся, так и для прекращенной деятельности.



ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Привлечение кредитов и займов	737	608	21,2%
Погашение кредитов и займов	-4	-617	-99,4%
Дивиденды, выплаченные Компанией	-1	-74	-98,6%
Денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности, нетто	732	-83	-981,9%
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто	-482	-235	105,1%
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	881	1 067	-17,4%
Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	67	41	63,4%
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	466	873	-46,6%



ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 1 квартале 2012 года составила US\$ 3 923 млн., что на 3,9% меньше, чем в 4 квартале 2011 года. Сокращение выручки, главным образом, обусловлено уменьшением объемов реализации нефтепродуктов.

Рост выручки по сравнению с 1 кварталом 2011 года составил 12,5%.

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Выручка						
Экспортные продажи нефти	872	698	24,9%	872	653	33,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	54	80	-32,5%	54	84	-35,7%
Итого реализация нефти	926	778	19,0%	926	737	25,6%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в дальнее зарубежье	860	899	-4,3%	860	1 257	-31,6%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны СНГ	484	491	-1,4%	484	269	79,9%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	1 525	1 821	-16,3%	1 525	1 127	35,3%
<i>оптовая реализация</i>	1 247	1 521	-18,0%	1 247	1 006	24,0%
<i>розничная реализация</i>	278	300	-7,3%	278	121	129,8%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 869	3 211	-10,7%	2 869	2 653	8,1%
Прочая реализация	128	94	36,2%	128	96	33,3%
Итого выручка	3 923	4 083	-3,9%	3 923	3 486	12,5%

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти	1 060	900	17,8%	1 060	900	17,8%
Реализация нефти на внутреннем рынке	146	255	-42,7%	146	255	-42,7%
Итого реализация нефти	1 206	1 155	4,4%	1 206	1 155	4,4%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в дальнее зарубежье	1 063	1 292	-17,7%	1 063	1 644	-35,3%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны СНГ	741	744	-0,4%	741	474	56,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 533	2 764	-8,4%	2 533	2 149	17,9%
<i>оптовая реализация</i>	2 242	2 450	-8,5%	2 242	2 012	11,4%
<i>розничная реализация</i>	291	314	-7,3%	291	137	112,4%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 337	4 800	-9,6%	4 337	4 267	1,6%
Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	5 543	5 955	-6,9%	5 543	5 422	2,2%



Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на экспорт в 1 квартале 2012 года составила US\$ 872 млн., что на 24,9% больше, чем в 4 квартале 2011 года, и на 33,5% больше аналогичного показателя за 1 квартал 2011 года. Увеличение выручки, прежде всего, связано с ростом объемов экспорта нефти на 17,8% и 17,8% в 1 квартале 2012 года по сравнению с 4 и 1 кварталами 2011 года, соответственно. Также рост выручки объясняется ростом цен на нефть в 1 квартале 2012 года по сравнению с 4 и 1 кварталами 2011 года.

В 1 квартале 2012 года выручка от реализации нефти на внутреннем рынке составила US\$ 54 млн. по сравнению с US\$ 80 млн. в 4 квартале 2011 года и US\$ 84 млн. в 1 квартале 2011 года.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

(тыс. тонн)	1 кв.			1 кв.		
	2012	2011	изм.	2012	2011	изм.
Дизельное топливо	1 069	1 228	-12,9%	1 069	1 296	-17,5%
Вакуумный газойль	320	408	-21,6%	320	328	-2,4%
Мазут	168	300	-44,0%	168	131	28,2%
Нафта	46	55	-16,4%	46	93	-50,5%
Высокооктановый бензин	149	-	н/п	149	233	-36,1%
Прочие	10	25	-60,0%	10	18	-44,4%
Итого реализация нефтепродуктов	1 762	2 016	-12,6%	1 762	2 099	-16,1%
Реализация продуктов нефтехимии	42	20	110,0%	42	19	121,1%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	1 804	2 036	-11,4%	1 804	2 118	-14,8%

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в дальнее зарубежье

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в дальнее зарубежье в 1 квартале 2012 года составила US\$ 860 млн., что на 4,3% меньше, чем в 4 квартале 2011 года. Сокращение объема поставок нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт составило 17,7% (1 063 тыс. тонн за 1 квартал 2012 года по сравнению с 1 292 тыс. тонн за 4 квартал 2011 года), что, прежде всего, связано с сезонным сокращением спроса на нефтепродукты, а также ограничением в навигации морских судов. Данное сокращение объемов реализации было частично компенсировано ростом цен на мировом рынке.

По сравнению с 1 кварталом 2011 года в 1 квартале 2012 года выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии уменьшилась на 31,6%. Данное сокращение вызвано, прежде всего, снижением объемов экспорта нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на 35,3%, что связано с переориентацией рынков сбыта с дальнего зарубежья на реализацию в страны СНГ и на внутреннем рынке.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны СНГ

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны СНГ в 1 квартале 2012 года составила US\$ 484 млн., что на 1,4% меньше по сравнению с 4 кварталом 2011 года.



Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны СНГ увеличилась на 79,9% по сравнению с 1 кварталом 2011 года. Рост выручки объясняется, прежде всего, увеличением объемов продаж на 56,3% в 1 квартале 2012 года в связи с переориентацией рынков сбыта с дальнего зарубежья, а также ростом цен на нефтепродукты.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	4 кв.			1 кв.		
	2011	изм.	2012	2011	изм.	2012
Высокооктановый бензин	1 049	-9,4%	950	779	22,0%	950
Дизельное топливо	575	-8,3%	527	385	36,9%	527
Мазут	549	-2,0%	538	447	20,4%	538
Низкооктановый бензин	115	-62,6%	43	45	-4,4%	43
Прочие	369	7,6%	397	412	-3,6%	397
Итого реализация нефтепродуктов	2 657	-7,6%	2 455	2 068	18,7%	2 455
Реализация продуктов нефтехимии	107	-27,1%	78	81	-3,7%	78
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 764	-8,4%	2 533	2 149	17,9%	2 533

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке в 1 квартале 2012 года составила US\$ 1 525 млн., что на 16,3% меньше, чем в 4 квартале 2011 года.

В 1 квартале 2012 года на внутреннем рынке Группа реализовала 2 533 тыс. тонн нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, из которых 2 242 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи, что на 8,5% меньше, чем в 4 квартале 2011 года.

Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке в 1 квартале 2012 года составила US\$ 1 247 млн., что на 18,0% меньше, чем в 4 квартале 2011 года. Сокращение оптовой реализации связано с сезонным сокращением спроса на нефтепродукты, а также с падением оптовых цен.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов в 1 квартале 2012 года составила US\$ 278 млн., что на 7,3% меньше, чем в 4 квартале 2011 года. Розничные продажи нефтепродуктов в 1 квартале 2012 года составили 291 тыс. тонн, что на 7,3% меньше, чем в 4 квартале 2011 года. Причина данного снижения объемов продаж связана с сезонным сокращением спроса.

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 35,3% по сравнению с 1 кварталом 2011 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке связано как с ростом объемов реализации на внутреннем рынке на 17,9%, так и с ростом цен.

Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 24,0% по сравнению с 1 кварталом 2011 года. Увеличение выручки, прежде всего, связано как с ростом объемов реализации на внутреннем рынке на 11,4% из-за переориентации рынков сбыта с дальнего зарубежья, так и с ростом цен.



Выручка от розничной реализации нефтепродуктов увеличилась на 129,8% по сравнению с 1 кварталом 2011 года. Увеличение выручки от розничной реализации в 1 квартале 2012 года, прежде всего, связано с ростом объемов продаж на 112,4% из-за приобретения ОАО «Оренбургнефтепродукт» и консолидации Группы «БН-Нефтепродукт» в 2011 году.

Прочая реализация

Выручка от реализации прочей продукции включает в себя выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью, таких как оказание транспортных услуг, оказание сервисных услуг и услуг по бурению внешним заказчикам.

В 1 квартале 2012 года прочая выручка по сравнению с 4 и 1 кварталами 2011 года увеличилась на 36,2% и 33,3%, соответственно, до US\$ 128 млн., что, прежде всего, связано с оказанием услуг капитального характера ООО «Башнефть-Полюс» в 1 квартале 2012 года.



ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов Группы «Башнефть» по сегментам бизнеса.

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Производственные и операционные расходы						
Добыча	177	183	-3,3%	177	175	1,1%
Переработка	169	243	-30,5%	169	183	-7,7%
Прочие	21	36	-41,7%	21	-20	н/п
Итого производственные и операционные расходы	367	462	-20,6%	367	338	8,6%

Удельные производственные и операционные затраты на добычу нефти представлены в таблице ниже.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	177	183	-3,3%	177	175	1,1%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)	6,3	6,5	-3,1%	6,3	6,5	-3,1%

В 1 квартале 2012 года удельные затраты на добычу уменьшились на 3,1% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составили US\$ 6,3 за баррель, что, прежде всего, связано со снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке, а также сезонным снижением затрат на обслуживание скважин.

Удельные затраты на добычу нефти уменьшились на 3,1% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что было обусловлено ослаблением рубля к доллару США.

Удельные производственные и операционные затраты на переработку представлены в таблице ниже.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Затраты на переработку (US\$ млн.)	169	243	-30,5%	169	183	-7,7%
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)	4,5	6,2	-27,4%	4,5	5,0	-10,0%

В 1 квартале 2012 года по сравнению с 4 кварталом 2011 года удельные затраты на переработку снизились на 27,4% и составили US\$ 4,5 за баррель. Данное сокращение



было вызвано снижением объемов проводимых ремонтных работ в 1 квартале 2012 года, по сравнению с 4 кварталом 2011 года, а также снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке.

Удельные затраты на переработку сократились на 10,0% по сравнению с затратами в 1 квартале 2011 года и составили US\$ 4,5 за баррель. Сокращение затрат связано с ослаблением рубля к доллару США, а также снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке.

Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

Наряду с добычей собственной нефти ОАО АНК «Башнефть» осуществляет закупки западно-сибирской нефти и газа (включая газовый конденсат) для последующей поставки на свои нефтеперерабатывающие заводы.

В таблицах представлено количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов, сформировавших себестоимость реализованной продукции.

(тыс. тонн)	1 кв. 4 кв.		изм.	1 кв. 1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 307	2 573	-10,3%	2 307	2 362	-2,3%
Приобретенные нефтепродукты	45	118	-61,9%	45	-	н/п
Итого	2 352	2 691	-12,6%	2 352	2 362	-0,4%

В 1 квартале 2012 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 0,5% и составила US\$ 974 млн. Данное изменение было вызвано ростом цены на приобретаемую нефть. Это увеличение было частично компенсировано снижением объемов приобретенных нефти, газа и газового конденсата в 1 квартале 2012 года в связи с сокращением объемов переработки, а также сокращением объемов приобретенных ОАО «Оренбургнефтепродукт» и Группой «БН-Нефтепродукт» нефтепродуктов у внешних поставщиков в результате сезонного сокращения спроса на нефтепродукты.

Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 14,6% по сравнению с 1 кварталом 2011 года. Данное увеличение было вызвано ростом цен на приобретаемые нефть, газ и газовый конденсат в 1 квартале 2012 года, а также приобретением ОАО «Оренбургнефтепродукт» и консолидацией Группы «БН-Нефтепродукт» в 2011 году. Данное увеличение было частично компенсировано сокращением объемов закупки нефти в 1 квартале 2012 года.

Транспортные расходы

В 1 квартале 2012 года транспортные расходы Группы «Башнефть» уменьшились на 4,3% и составили US\$ 179 млн. по сравнению с US\$ 187 млн. в 4 квартале 2011 года, что, прежде всего, было вызвано сокращением объемов экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье, эффект от чего был частично компенсирован ростом тарифов на транспортировку.



В 1 квартале 2012 года транспортные расходы Группы «Башнефть» увеличились на 9,1% и составили US\$ 179 млн. по сравнению с US\$ 164 млн. в 1 квартале 2011 года. Рост затрат на транспортировку обусловлен увеличением тарифов.

Амортизация

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	1 кв. 2011	
Амортизация						
Разведка и добыча	64	71	-9,9%	64	52	23,1%
Переработка	73	75	-2,7%	73	101	-27,7%
Прочее	9	7	28,6%	9	4	125,0%
Итого амортизация	146	153	-4,6%	146	157	-7,0%

Амортизационные отчисления в 1 квартале 2012 года составили US\$ 146 млн. по сравнению с US\$ 153 млн. в 4 квартале 2011 года и с US\$ 157 млн. в 1 квартале 2011 года.

Уменьшение амортизации в сегменте разведка и добыча связано с пересмотром оценки запасов углеводородного сырья Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Налоги, за исключением налога на прибыль

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	2011	
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	458	451	1,6%	458	379	20,8%
Взносы во внебюджетные фонды	59	39	51,3%	59	67	-11,9%
Налог на имущество	15	13	15,4%	15	14	7,1%
Прочие	6	6	0,0%	6	6	0,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	538	509	5,7%	538	466	15,5%

В 1 квартале 2012 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 5,7% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составили US\$ 538 млн., что, прежде всего, было вызвано увеличением взносов во внебюджетные фонды.

Затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 15,5% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что, прежде всего, связано с ростом ставки НДС. Данное увеличение было частично компенсировано снижением ставки по взносам во внебюджетные фонды в 2012 году по сравнению с 2011 годом с 34% до 30%.



Экспортные пошлины и акцизы

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Экспортные пошлины на нефть	422	365	15,6%	422	309	36,6%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	295	397	-25,7%	295	325	-9,2%
Акцизы	283	251	12,7%	283	199	42,2%
Итого экспортные пошлины и акцизы	1 000	1 013	-1,3%	1 000	833	20,0%

В 1 квартале сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 5,9% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составила US\$ 717 млн., что было вызвано сокращением объемов экспорта нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья, а также в страны СНГ, не входящие в таможенный союз. Данное сокращение было частично компенсировано ростом объемов экспорта нефти.

В 1 квартале сумма акцизов увеличилась на 12,7% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составила US\$ 283 млн., что было вызвано ростом ставок в 2012 году. Данное увеличение было частично компенсировано снижением объемов переработки.

Сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 13,1% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что было вызвано увеличением ставок экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты. Данное увеличение было частично компенсировано сокращением объемов экспорта нефтепродуктов.

Сумма акцизов увеличилась на 42,2% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что было вызвано ростом ставок в 2012 году.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Движение денежных средств						
Денежные средства от операционной деятельности	186	681	-72,7%	186	181	2,8%
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	-1 400	-247	466,8%	-1 400	-333	320,4%
Денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности	732	46	н/п	732	-83	н/п



Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	755	837	-9,8%	755	853	-11,5%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	-389	138	н/п	-389	-502	-22,5%
Проценты уплаченные	-62	-195	-68,2%	-62	-65	-4,6%
Налог на прибыль уплаченный	-118	-99	19,2%	-118	-105	12,4%
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	186	681	-72,7%	186	181	2,8%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в 1 квартале 2012 года уменьшились на 72,7% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составили US\$ 186 млн. Основными факторами, повлиявшими на уменьшение чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности в 1 квартале 2012 года, стали сокращение авансов полученных и увеличение величины дебиторской задолженности по экспортным поставкам нефти, а также сезонным увеличением остатков нефтепродуктов.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 2,8% по сравнению с 1 кварталом 2011 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Капитальные затраты	-162	-256	-36,7%	-162	-174	-6,9%
Приобретение финансовых активов, за вычетом поступлений от реализации	-1 245	5	н/п	-1 245	-153	713,7%
Прочее	7	4	75,0%	7	-6	-216,7%
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	-1 400	-247	466,8%	-1 400	-333	320,4%

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, в 1 квартале 2012 года увеличились на 466,8% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и на 320,4% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составили US\$ 1 400 млн. Основным фактором, повлиявшим на увеличение чистых денежных средств, направленных на инвестиционную деятельность в 1 квартале 2012 года, является размещение свободных денежных средств на депозитных вкладах.



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

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2012	4 кв. 2011		2012	1 кв. 2011	
Привлечение кредитов и займов	737	2 099	-64,9%	737	608	21,2%
Погашение кредитов и займов	-4	-2 053	-99,8%	-4	-617	-99,4%
Итого выпуск и выплата долга:	733	46	н/п	733	-9	н/п
Дивиденды выплаченные	-1	-	-100,0%	-1	-74	-98,6%
Итого чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности	732	46	н/п	732	-83	н/п

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

(US\$ млн.)	31		изм.	31		изм.
	марта 2012	декабря 2011		марта 2012	марта 2011	
Расчет чистого долга						
Краткосрочные кредиты	575	420	36,9%	575	833	-31,0%
Долгосрочные кредиты	3 869	2 965	30,5%	3 869	3 341	15,8%
Итого долг	4 444	3 385	31,3%	4 444	4 174	6,5%
Денежные средства и эквиваленты	-466	-881	-47,1%	-466	-873	-46,6%
Краткосрочные финансовые вложения	-1 632	-602	171,1%	-1 632	-602	171,1%
Скорректированный чистый долг	2 346	1 902	23,3%	2 346	2 699	-13,1%

По состоянию на 31 марта 2012 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил US\$ 4 444 млн. по сравнению с US\$ 3 385 млн. по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Значительную часть краткосрочных кредитов составляют выпущенные в декабре 2009 года процентные неконвертируемые рублевые облигации. С даты выпуска до 21 декабря 2012 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 12,5%, выплаты купонного дохода происходят два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в декабре 2012 года, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. В целях оптимизации кредитного портфеля в 4 квартале 2011 года Группа воспользовалась правом досрочного выкупа облигаций, выпущенных в 2009 году, в результате чего облигации на сумму US\$ 1 375 млн. были выкуплены.

В 1 квартале 2012 года Группа разместила процентные неконвертируемые облигации на общую сумму 10 млрд. рублей со сроком погашения в 2022 году. С даты выпуска до февраля 2015 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 9,00%, выплата купона производится два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в феврале 2015 года, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Также в 1 квартале 2012 года Группа получила ряд кредитов от банков на общую сумму US\$ 408 млн.



Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам по состоянию на 31 марта 2012 года составила 8,6%.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

(US\$ млн.)	1 кв. 4 кв.		изм.	1 кв. 1 кв.		изм.
	2012	2011		2012	2011	
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	84	147	-42,9%	84	95	-11,6%
Переработка	76	106	-28,3%	76	50	52,0%
Прочее	2	3	-33,3%	2	29	-93,1%
Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат	162	256	-36,7%	162	174	-6,9%

В 1 квартале 2012 года капитальные затраты сократились на 36,7% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составили US\$ 162 млн., что, прежде всего, было вызвано сезонным сокращением объемов работ по модернизации и реконструкции НПЗ и объемов бурения.

В 1 квартале 2012 года капитальные затраты сократились на 6,9% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что было, прежде всего, связано с деконсолидацией ОАО «Башкирэнерго» с 5 мая 2011 года, а также сокращением капитальных затрат в сегменте разведка и добыча. Данное снижение было частично компенсировано увеличением капитальных затрат в сегменте переработка в связи с продолжением реализации программ начатых в течение 2011 года.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Получение кредитного рейтинга

В апреле 2012 года Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило Компании корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта Ba2.

В мае 2012 года международное рейтинговое агентство Fitch присвоило Компании долгосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «BB», национальный долгосрочный рейтинг «AA-(rus)» и краткосрочные РДЭ в иностранной и национальной валюте «B». Также агентство присвоило приоритетные необеспеченные рейтинги в иностранной и национальной валюте «BB» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(rus)» внутренним выпускам рублевых облигаций компании.

Переход на единую акцию

27 апреля 2012 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров Компании, на котором было принято решение о реорганизации Компании в форме присоединения дочерних обществ — ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «УНПЗ», ОАО «Новыйл», а также утвержден Договор о присоединении компаний.



Лицензия на месторождения им. Р.Требса и А.Титова

В мае 2012 года Федеральное агентство по недропользованию отменило приказ о переоформлении лицензии на месторождения им. Р.А. Требса и А.Титова, расположенные в Ненецком автономном округе, с ОАО АНК «Башнефть» на ООО «Башнефть-Полюс» (совместное предприятие Компании и ОАО «Лукойл»), в результате чего данная лицензия была возвращена ОАО АНК «Башнефть».

