



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три
месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2013 года,
и за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2013 и 2012 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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.

Сопоставимая финансовая информация по производственным и операционным расходам, амортизации и капитальным затратам была пересчитана в связи с изменением подхода к отражению сегментной информации, выделением операций Нефтехимического комплекса и Сервисных организаций в сегмент «Прочие».

ОБЗОР

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

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

Группа владеет лицензиями на разработку 193 месторождений нефти и газа на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан. 171 месторождение Компании находится в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2012 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 282,1 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 18,3 года. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 356,4 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 448,8 млн. тонн. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 11,9 млн. тонн.

В Группу «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода, которые занимают лидирующие позиции в России по технической оснащенности, глубине переработки сырья и качеству выпускаемых нефтепродуктов. Установленная мощность заводов составляет 24,1 млн. тонн углеводородного сырья в год.

17 сентября 2013 года Группа «Башнефть» завершила сделку по продаже ОАО АФК «Система» пакета акций ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», составляющего 98% от уставного капитала. ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» является холдинговой компанией, которой принадлежат нефтехимические активы, включая ОАО «Уфаоргсинтез».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 16,1 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 85,4%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа «Башнефть» обеспечивала около 12% российского производства автомобильных бензинов. В июле 2012 года собственная сеть АЗС Группы полностью перешла на реализацию высокооктанового автомобильного бензина и дизельного топлива стандарта Евро-5.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 7,8 млн. тонн нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, а также экспортировала 7,1 млн. тонн нефтепродуктов и продуктов нефтехимии. Кроме того, было реализовано 3,7 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт было поставлено 3,4 млн. тонн.

По состоянию на 30 сентября 2013 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 479 действующих АЗС, а также 279 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть».

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Выручка (млн. рублей)	156 571	134 903	16,1%	417 054	392 688	6,2%
ЕВITDA (млн. рублей)	32 216	22 730	41,7%	76 169	79 278	-3,9%
Скорректированная ЕВITDA (млн. рублей) ¹	32 840	23 044	42,5%	76 981	76 119	1,1%
Операционная прибыль (млн. рублей)	27 134	18 006	50,7%	61 952	65 072	-4,8%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (млн. рублей)	7 388	13 162	-43,9%	32 542	41 347	-21,3%
Чистый долг (млн. рублей)	57 504	77 839	-26,1%	57 504	70 651	-18,6%
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 132	3 924	5,3%	11 900	11 529	3,2%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 552	5 285	5,1%	16 053	15 397	4,3%

Основные события за девять месяцев 2013 года, повлиявшие на результаты деятельности Группы «Башнефть»:

- в феврале 2013 года Группа разместила 10 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 06, 10 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 07, 5 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 08 и 5 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 09 с номинальной стоимостью 1 000 рублей за штуку, подлежащих погашению в 2023 году. Для серий 06 и 08 ставка купона установлена в размере 8,65%, а пересмотр процентной ставки состоится в феврале 2018 года. Для серий 07 и 09 ставка купона установлена в размере 8,85%, а пересмотр процентной ставки состоится в феврале 2020 года. При пересмотре процентной ставки держатели облигаций получают право предъявить облигации к выкупу по их номинальной стоимости;
- в мае 2013 года Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «ВВ». Прогноз по рейтингам изменен со «Стабильного» на «Позитивный»;
- в мае 2013 года с целью снижения стоимости обслуживания и диверсификации кредитного портфеля Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму до 600 млн. долларов США. Кредитная линия предоставлена на три года и будет погашаться равными ежемесячными платежами по истечении льготного периода сроком в один год. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M + 2,35%. Выборка займа планируется в течение периода доступности с учетом текущих потребностей финансирования. По состоянию на 30 сентября 2013 года данный займ выбран не был;

¹ Скорректированная ЕВITDA не учитывает влияние прочих доходов и расходов, которые, в основном, включают в себя создание резервов, финансовый результат от реализации основных средств и ТМЦ.

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
ЕВITDA	32 216	22 730	41,7%	76 169	79 278	-3,9%
Прочие операционные расходы/(доходы), нетто	624	314	98,7%	812	(3 159)	н/п
Скорректированная ЕВITDA	32 840	23 044	42,5%	76 981	76 119	1,1%

- в мае 2013 года филиал «Башнефть-Новыйл» ввел в промышленную эксплуатацию комплекс установок сернокислотного алкилирования и регенерации отработанной серной кислоты. Продукция установки сернокислотного алкилирования — алкилбензин (алкилат) — компонент для производства высокооктановых бензинов, отвечающих требованиям пятого экологического класса по Техническому регламенту (Евро-5);
- в июне 2013 года состоялось Годовое общее собрание ОАО АНК «Башнефть». Собрание акционеров приняло решение выплатить дивиденды по результатам 2012 года в размере 24 рубля на 1 обыкновенную именную и на 1 привилегированную именную акцию ОАО АНК «Башнефть», а также избрало новый состав Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»;
- в августе 2013 года Группа приступила к добыче нефти в рамках реализации проекта разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе;
- в сентябре 2013 года Группа «Башнефть» завершила сделку по продаже ОАО АФК «Система» 98% пакета акций ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», а также ООО «Башнефть-Сервисные Активы», объединяющее компании, которые предоставляют услуги в области бурения, текущего и капитального ремонта скважин, производства нефтепромыслового оборудования и механосервиса, а также транспортные и строительные услуги;
- в сентябре 2013 года Группа «Башнефть» завершила сделку по продаже группе частных инвесторов 38,46% уставного капитала ОАО «Белкамнефть».



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты операционной деятельности Группы «Башнефть» могут быть значительно подвержены следующим ключевым внешним факторам:

- 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.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Цены на нефть и нефтепродукты²						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	110,3	102,4	7,7%	108,5	112,2	-3,3%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	3 617	3 238	11,7%	3 429	3 490	-1,7%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	109,8	102,3	7,3%	107,9	111,1	-2,9%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	3 603	3 235	11,4%	3 412	3 455	-1,2%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	595,1	580,3	2,6%	596,1	644,8	-7,6%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	19 518	18 345	6,4%	18 848	20 054	-6,0%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	929,2	868,5	7,0%	918,7	955,5	-3,9%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	30 475	27 456	11,0%	29 048	29 716	-2,2%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	905,9	830,6	9,1%	893,9	933,2	-4,2%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	29 712	26 259	13,1%	28 262	29 020	-2,6%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	770,3	729,6	5,6%	769,2	798,6	-3,7%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	25 264	23 066	9,5%	24 320	24 835	-2,1%
Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами, без НДС)³						
Нефть	11 325	9 756	16,1%	10 510	10 170	3,3%
Мазут	9 808	8 465	15,9%	8 881	9 259	-4,1%
Дизельное топливо (летний gasoil)	25 022	24 207	3,4%	24 400	22 293	9,5%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	28 405	26 523	7,1%	27 560	24 623	11,9%
Высокооктановый бензин	29 151	25 513	14,3%	26 930	24 448	10,2%
Низкооктановый бензин	26 208	25 214	3,9%	25 478	23 249	9,6%

² Источник: Platts.

³ 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.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды ⁴	1,2%	1,6%	-0,4 п.п.	4,7%	5,2%	-0,5 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	32,3	32,7	-1,2%	32,3	30,9	4,5%
Средний курс рубля к доллару за период	32,8	31,6	3,8%	31,6	31,1	1,6%

Налогообложение

Колебание цен на мировом рынке влияет на изменение величины экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
НДПИ (рублей/тонна)						
Нефть	5 631	4 955	13,6%	5 282	5 086	3,9%
Экспортная пошлина (рублей/тонна)						
Нефть	12 569	12 005	4,7%	12 325	12 547	-1,8%
Бензины	11 311	10 804	4,7%	11 092	11 292	-1,8%
Легкие и средние дистилляты	8 293	7 922	4,7%	8 134	8 280	-1,8%
Мазут	8 293	7 922	4,7%	8 134	8 280	-1,8%

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:

(рублей/тонна)	с 1 января по 30 июня 2012 года	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	с 1 января по 30 июня 2013 года	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	2014	2015
	Автомобильный бензин,					
не соответствующий классу 3, 4, 5	7 725	8 225	10 100	10 100	11 110	13 332
соответствующий классу 3	7 382	7 882	9 750	9 750	10 725	12 879
соответствующий классу 4	6 822	6 822	8 560	8 960	9 416	10 358
соответствующий классу 5	6 822	5 143	5 143	5 750	5 750	6 223
Нафта	7 824	7 824	10 229	10 229	11 252	13 502
Дизельное топливо,						
не соответствующее классу 3, 4, 5	4 098	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
соответствующее классу 3	3 814	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
соответствующее классу 4	3 562	3 562	4 934	5 100	5 427	5 970
соответствующее классу 5	3 562	2 962	4 334	4 500	4 767	5 244
Масла	6 072	6 072	7 509	7 509	8 260	9 086

⁴ Источник: Росстат.



Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Urals» в долларах за 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%, а также находятся на территории Ненецкого автономного округа, в связи с чем фактические расходы по НДПИ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, ниже действующей ставки по НДПИ на 29%.

	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2013	2013	изм.	2013	2012	изм.
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (рублей/барр.)	771,4	678,8	13,6%	723,6	696,7	3,9%
Фактические расходы по НДПИ (рублей/барр.)	538,1	485,6	10,8%	514,1	510,1	0,8%

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 132	3 924	5,3%	11 900	11 529	3,2%
в том числе на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова	120	-	н/п	120	-	н/п
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)	327,9	314,8	4,2%	318,2	307,2	3,6%

В 3 квартале 2013 года добыча нефти увеличилась на 5,3% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 4 132 тыс. тонн, что, прежде всего, связано с началом добычи на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова.

Переработка

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Переработка нефти	5 552	5 285	5,1%	16 053	15 397	4,3%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая БГС ⁵)	1 181	1 215	-2,8%	3 625	3 505	3,4%
Дизельное топливо	1 957	1 914	2,2%	5 683	5 400	5,2%
Мазут	735	733	0,3%	2 170	2 098	3,4%
Вакуумный газойль	561	405	38,5%	1 356	1 195	13,5%
Прочие	726	648	12,0%	1 937	1 871	3,5%
Итого производство нефтепродуктов	5 160	4 915	5,0%	14 771	14 069	5,0%
Глубина переработки (%)	85,8%	86,0%	-0,2 п.п.	85,4%	85,2%	0,2 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	59,8%	61,2%	-1,4 п.п.	60,4%	59,8%	0,6 п.п.

В 3 квартале 2013 года по сравнению со 2 кварталом 2013 года объем переработки увеличился на 5,1%, что было связано с благоприятной конъюнктурой рынка нефтепродуктов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, объем переработки увеличился на 4,3% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года в связи с тем, что во втором квартале 2012 года проводились работы по капитальному ремонту Уфимского НПЗ и ремонтные работы на Новойле.

⁵ Бензин газовый стабильный.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Выручка						
Реализация нефти	29 948	24 721	21,1%	81 747	84 592	-3,4%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	123 847	107 275	15,4%	327 003	297 604	9,9%
Прочая реализация	2 776	2 907	-4,5%	8 304	10 492	-20,9%
Итого выручка	156 571	134 903	16,1%	417 054	392 688	6,2%
Операционные затраты						
Экспортные пошлины и акцизы	(42 303)	(38 558)	9,7%	(117 438)	(104 504)	12,4%
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(36 658)	(29 696)	23,4%	(95 059)	(91 651)	3,7%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(18 812)	(16 813)	11,9%	(52 129)	(50 526)	3,2%
Производственные и операционные расходы	(14 970)	(15 301)	-2,2%	(42 730)	(38 753)	10,3%
Транспортные расходы	(6 973)	(7 552)	-7,7%	(21 284)	(19 845)	7,3%
Амортизация	(5 082)	(4 724)	7,6%	(14 217)	(14 206)	0,1%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(4 015)	(3 939)	1,9%	(11 433)	(11 290)	1,3%
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто	(624)	(314)	98,7%	(812)	3 159	н/п
Итого затраты и расходы	(129 437)	(116 897)	10,7%	(355 102)	(327 616)	8,4%
Прибыль от операционной деятельности	27 134	18 006	50,7%	61 952	65 072	-4,8%
Убыток от реклассификации инвестиции в зависимую компанию в инвестиции, предназначенные для торговли	(15 752)	-	н/п	(15 752)	-	н/п
Финансовые доходы	1 308	1 299	0,7%	3 635	3 654	-0,5%
Финансовые расходы (Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто	(2 206)	(2 520)	-12,5%	(7 462)	(8 897)	-16,1%
Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	(328)	272	н/п	(185)	(1 261)	-85,3%
Итого прочие расходы	(17 126)	(581)	н/п	(19 313)	(6 392)	202,1%
Прибыль до налогообложения	10 008	17 425	-42,6%	42 639	58 680	-27,3%
Расходы по налогу на прибыль	(2 496)	(4 157)	-40,0%	(9 837)	(13 143)	-25,2%
Прибыль за период	7 512	13 268	-43,4%	32 802	45 537	-28,0%
Прибыль за период, принадлежащая неконтролирующим долям владения	124	106	17,0%	260	4 190	-93,8%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	7 388	13 162	-43,9%	32 542	41 347	-21,3%



ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 3 квартале 2013 года составила 156 571 млн. рублей, что на 16,1% больше, чем во 2 квартале 2013 года. Рост выручки обусловлен как увеличением объемов реализации нефти и нефтепродуктов, так и ростом цен.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка увеличилась на 6,2% и составила 417 054 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Данное изменение было обусловлено увеличением, как объемов реализации нефтепродуктов, так и ростом цен на внутреннем рынке.

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Выручка						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз*	25 686	22 522	14,0%	73 183	81 021	-9,7%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза*	2 018	1 846	9,3%	5 081	-	н/п
Реализация нефти на внутреннем рынке	2 244	353	535,7%	3 483	3 571	-2,5%
Итого реализация нефти	29 948	24 721	21,1%	81 747	84 592	-3,4%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз*	59 600	51 540	15,6%	157 405	104 947	50,0%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза*	2 212	3 840	-42,4%	8 310	36 340	-77,1%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	62 035	51 895	19,5%	161 288	156 317	3,2%
<i>оптовая реализация</i>	49 559	40 726	21,7%	127 889	125 946	1,5%
<i>розничная реализация</i>	12 476	11 169	11,7%	33 399	30 371	10,0%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	123 847	107 275	15,4%	327 003	297 604	9,9%
Прочая реализация	2 776	2 907	-4,5%	8 304	10 492	-20,9%
Итого выручка	156 571	134 903	16,1%	417 054	392 688	6,2%

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз*	993	975	1,8%	3 005	3 340	-10,0%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза*	146	165	-11,5%	413	-	н/п
Реализация нефти на внутреннем рынке	192	36	433,3%	305	324	-5,9%
Итого реализация нефти	1 331	1 176	13,2%	3 723	3 664	1,6%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз*	2 414	2 256	7,0%	6 571	4 381	50,0%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в другие страны Таможенного Союза*	128	237	-46,0%	489	1 975	-75,2%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 805	2 589	8,3%	7 806	8 024	-2,7%
<i>оптовая реализация</i>	2 425	2 243	8,1%	6 774	7 008	-3,3%
<i>розничная реализация</i>	380	346	9,8%	1 032	1 016	1,6%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	5 347	5 082	5,2%	14 866	14 380	3,4%
Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	6 678	6 258	6,7%	18 589	18 044	3,0%

*Таможенный союз – союз между Белоруссией, Казахстаном и Россией, предусматривающий единую таможенную территорию, в пределах которой при торговле товарами не применяются таможенные пошлины и ограничения экономического характера между членами данного Союза.



Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на экспорт в 3 квартале 2013 года составила 27 704 млн. рублей, что на 13,7% больше, чем во 2 квартале 2013 года. Рост выручки, прежде всего, связан с ростом цен на нефть на мировых рынках.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка от реализации нефти на экспорт составила 78 264 млн. рублей, что на 3,4% меньше выручки за аналогичный период 2012 года. Данное сокращение выручки связано с переориентацией рынков сбыта нефти со стран, не входящих в Таможенный союз, на страны Таможенного Союза с 1 квартала 2013 года.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Дизельное топливо	1 246	1 345	-7,4%	3 781	3 687	2,5%
Вакуумный газойль	561	407	37,8%	1 356	1 197	13,3%
Мазут	417	409	2,0%	1 042	753	38,4%
Высокооктановый бензин	176	233	-24,5%	523	396	32,1%
Нафта	36	2	н/п	73	92	-20,7%
Прочие	69	60	15,0%	181	141	28,4%
Итого реализация нефтепродуктов	2 505	2 456	2,0%	6 956	6 266	11,0%
Реализация продуктов нефтехимии	37	37	0,0%	104	90	15,6%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 542	2 493	2,0%	7 060	6 356	11,1%

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, в 3 квартале 2013 года составила 59 600 млн. рублей, что на 15,6% больше, чем во 2 квартале 2013 года. Данный рост связан как с увеличением объемов поставок нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на 7,0% (2 414 тыс. тонн за 3 квартал 2013 года по сравнению с 2 256 тыс. тонн за 2 квартал 2013 года), так и с ростом мировых цен на нефтепродукты.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, увеличилась на 50,0% и составила 157 405 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, прежде всего, в связи с переориентацией рынков сбыта нефтепродуктов со стран Таможенного Союза на реализацию в страны, не входящие в Таможенный союз.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза в 3 квартале 2013 года составила 2 212 млн. рублей, что на 42,4% меньше чем во 2 квартале 2013 года. Сокращение выручки от экспорта нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза связано, прежде всего, с сокращением объемов поставок нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза в 3 квартале.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза уменьшилась на 77,1% и составила 8 310 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.



Сокращение выручки объясняется, прежде всего, переориентацией рынков сбыта со стран Таможенного Союза на реализацию в страны, не входящие в Таможенный союз.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев		
	2013	2013	изм.	2013	2012	изм.	
Высокооктановый бензин	1 021	1 027	-0,6%	2 992	2 987	0,2%	
Дизельное топливо	743	604	23,0%	1 824	1 864	-2,1%	
Мазут	352	347	1,4%	1 151	1 318	-12,7%	
Низкооктановый бензин	31	27	14,8%	87	157	-44,6%	
Прочие	561	488	15,0%	1 475	1 449	1,8%	
Итого реализация нефтепродуктов	2 708	2 493	8,6%	7 529	7 775	-3,2%	
Реализация продуктов нефтехимии	97	96	1,0%	277	249	11,2%	
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 805	2 589	8,3%	7 806	8 024	-2,7%	

В 3 квартале 2013 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 21,7% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 49 559 млн. рублей, что связано как с сезонным ростом объемов реализации на 8,1%, так и с ростом цен.

В 3 квартале 2013 года выручка от розничной реализации увеличилась на 11,7% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 12 476 млн. рублей, что также связано с сезонным ростом объемов розничной реализации на внутреннем рынке на 9,8%.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 1,5% и составила 127 889 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Рост выручки связан с ростом цен на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, выручка от розничной реализации увеличилась на 10,0% и составила 33 399 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Увеличение выручки от розничной реализации связано как с ростом цен на внутреннем рынке, так и с ростом объемов розничной реализации на 1,6%.

Прочая реализация

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

В 3 квартале 2013 года прочая выручка по сравнению со 2 кварталом 2013 года сократилась на 4,5% и составила 2 776 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, прочая выручка уменьшилась на 20,9% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что, прежде всего, обусловлено прекращением деятельности по оказанию транспортных услуг.



ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

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

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012*	
Производственные и операционные расходы						
Добыча	8 202	7 044	16,4%	21 722	17 256	25,9%
Переработка	4 980	5 151	-3,3%	15 181	15 894	-4,5%
Прочие (включая изменение остатков НЗП и готовой продукции)	1 788	3 106	-42,4%	5 827	5 603	4,0%
Итого производственные и операционные расходы	14 970	15 301	-2,2%	42 730	38 753	10,3%

* Сопоставимая финансовая информация по производственным и операционным расходам пересчитана в связи с выделением нефтехимического комплекса и нефтесервисных компаний в сегмент Прочие.

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

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012*	
Затраты на добычу нефти (млн. рублей)	8 202	7 044	16,4%	21 722	17 256	25,9%
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	271,9	245,9	10,6%	250,1	205,0	22,0%

* Сопоставимая финансовая информация по производственным и операционным расходам пересчитана в связи с выделением нефтесервисных компаний в сегмент Прочие.

Затраты на добычу нефти включают затраты на заработную плату, материальные затраты на сырье и материалы, а также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтегазодобывающих активов, а также на проведение работ по интенсификации добычи нефти.

В 3 квартале 2013 года удельные затраты на добычу увеличились на 10,6% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 271,9 рублей за баррель, что связано с сезонным ростом объемов проводимых ремонтных работ, а также высокой стоимостью добычи нефти на начальном этапе разработки месторождения им. Р. Требса и А. Титова.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, удельные затраты на добычу увеличились на 22,0% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составили 250,1 рублей за баррель, что связано с ростом объемов проводимых геолого-технических мероприятий и сейсморазведочных работ, стоимости услуг подрядных организаций и тарифов на тепло- и электроэнергию.

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

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2013	2013		2013	2012*	
Затраты на переработку (млн. рублей)	4 980	5 151	-3,3%	15 181	15 894	-4,5%
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	122,9	133,5	-7,9%	129,5	141,4	-8,4%

* Сопоставимая финансовая информация по производственным и операционным расходам пересчитана в связи с выделением нефтехимического комплекса в сегмент Прочие.

Затраты на переработку включают затраты на заработную плату, материальные затраты на сырье и материалы (за исключением приобретения нефти, газа и нефтепродуктов), а



также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтеперерабатывающих активов.

В 3 квартале 2013 года удельные затраты на переработку сократились на 7,9% и составили 122,9 рублей за баррель, что было связано с ростом объемов переработки, а также со снижением затрат на потребляемую теплоэнергию.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, удельные затраты на переработку сократились на 8,4% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составили 129,5 рублей за баррель в связи с остановкой Уфимского НПЗ для проведения планового капитального ремонта, а также ремонтными работами на Новойле во втором квартале 2012 года, что было частично компенсировано ростом тарифов на тепло- и электроэнергию и инфляцией.

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 переработки.

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

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 991	2 803	6,7%	8 304	7 653	8,5%
Приобретенные нефтепродукты	38	36	5,6%	110	189	-41,8%
Итого	3 029	2 839	6,7%	8 414	7 842	7,3%

В 3 квартале 2013 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 23,4% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 36 658 млн. рублей. Данное изменение было вызвано как ростом объемов переработки и реализации нефтепродуктов, так и ростом цен на нефть.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 3,7% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 95 059 млн. рублей. Данное изменение, прежде всего, было обусловлено ростом объемов переработки и реализации нефтепродуктов.

Транспортные расходы

В 3 квартале 2013 года транспортные расходы сократились на 7,7% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 6 973 млн. рублей, что, прежде всего, вызвано изменением условий поставки нефтепродуктов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, транспортные расходы увеличились на 7,3%, что, прежде всего, было вызвано переориентацией экспортных продаж нефтепродуктов на реализацию в страны, не входящие в Таможенный союз, а также ростом тарифов на транспортировку.



Амортизация

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013*		2013	2012*	изм.
Амортизация						
Разведка и добыча	1 808	1 516	19,3%	4 787	4 460	7,3%
Переработка и коммерция	2 439	2 336	4,4%	6 906	6 871	0,5%
Прочее	835	872	-4,2%	2 524	2 875	-12,2%
Итого амортизация	5 082	4 724	7,6%	14 217	14 206	0,1%

* Сопоставимая финансовая информация по амортизации пересчитана в связи с выделением нефтехимического комплекса и нефтесервисных организаций в сегмент Прочие.

Амортизация в 3 квартале 2013 года увеличилась на 7,6% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 5 082 млн. рублей, что связано с началом добычи на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова, а также общим ростом объемов реализации.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, амортизация увеличилась незначительно – на 0,1%.

Налоги, за исключением налога на прибыль

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	16 492	14 085	17,1%	44 420	43 223	2,8%
Взносы во внебюджетные фонды	1 742	2 035	-14,4%	5 784	5 374	7,6%
Налог на имущество	393	397	-1,0%	1 196	1 278	-6,4%
Прочие	185	296	-37,5%	729	651	12,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	18 812	16 813	11,9%	52 129	50 526	3,2%

В 3 квартале 2013 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 11,9% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 18 812 млн. рублей, что связано с ростом ставки по налогу на добычу полезных ископаемых.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 3,2% и составили 52 129 млн. рублей, что также связано с ростом ставки по налогу на добычу полезных ископаемых.

Экспортные пошлины и акцизы

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Экспортные пошлины на нефть	12 600	11 730	7,4%	37 206	41 654	-10,7%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	19 872	18 082	9,9%	53 036	35 672	48,7%
Акцизы	9 831	8 746	12,4%	27 196	27 178	0,1%
Итого экспортные пошлины и акцизы	42 303	38 558	9,7%	117 438	104 504	12,4%

В 3 квартале 2013 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 8,9% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 32 472 млн. рублей, что было вызвано как ростом объемов экспорта нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный союз, так и ростом ставок.



В 3 квартале 2013 года сумма акцизов увеличилась на 12,4% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составила 9 831 млн. рублей, что связано с ростом объемов реализации на территории РФ, а также с ростом ставок. Данный рост был частично компенсирован увеличением доли производимого высокооктанового бензина и дизельного топлива более высоких экологических классов, облагаемых по пониженным ставкам.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 16,7% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что было вызвано увеличением объемов экспорта нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный союз.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, сумма акцизов увеличилась на 0,1%, что, прежде всего, обусловлено ростом ставок в 2013 году. Данный рост был частично компенсирован сокращением объемов реализации нефтепродуктов на территории РФ, а также увеличением доли производимого высокооктанового бензина и дизельного топлива более высоких экологических классов, облагаемых по пониженным ставкам, в связи с полным переходом собственных АЗС Группы на реализацию топлива класса Евро-5 в июле 2012 года.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Движение денежных средств						
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	36 175	19 816	82,6%	58 932	56 412	4,5%
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(8 599)	(10 615)	-19,0%	(26 840)	(43 637)	-38,5%
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	(30 859)	(20 126)	53,3%	(36 289)	(18 290)	98,4%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	33 107	23 972	38,1%	78 049	77 647	0,5%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	10 361	1 220	749,3%	(2 247)	(2 055)	9,3%
Проценты уплаченные	(2 592)	(1 808)	43,4%	(6 447)	(7 402)	-12,9%
Налог на прибыль уплаченный	(4 701)	(3 568)	31,8%	(10 423)	(11 778)	-11,5%
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	36 175	19 816	82,6%	58 932	56 412	4,5%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в 3 квартале 2013 года увеличились на 82,6% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 36 175 млн. рублей. Основным фактором данного изменения стало увеличение денежных средств, полученных от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале, а также изменение в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, незначительно увеличились на 4,5%.



Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Капитальные затраты	(8 707)	(8 462)	2,9%	(22 989)	(19 592)	17,3%
Поступления от реализации/(приобретения) финансовых активов, нетто	590	2 369	-75,1%	1 058	(23 885)	н/п
Прочее	(482)	(4 522)	-89,3%	(4 909)	(160)	н/п
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(8 599)	(10 615)	-19,0%	(26 840)	(43 637)	-38,5%

В 3 квартале 2013 года чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 19,0% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 8 599 млн. рублей, что в основном связано с получением вознаграждения за 38,46% долю в ОАО «Белкамнефть».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 38,5% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составили 26 840 млн. рублей. Основными факторами, повлиявшими на данное изменение, является размещение свободных денежных средств на депозитных вкладах в 1 квартале 2012 года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Привлечение кредитов и займов	-	500	-100,0%	31 450	25 388	23,9%
Погашение кредитов и займов	(26 218)	(20 196)	29,8%	(62 556)	(6 390)	879,0%
Итого выпуск и выплата долга:	(26 218)	(19 696)	33,1%	(31 106)	18 998	н/п
Дивиденды выплаченные	(4 640)	(8)	н/п	(4 655)	(18 254)	-74,5%
Приобретение собственных акций Компании	-	-	н/п	-	(11 070)	-100,0%
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях и предприятиях специального назначения	(1)	(422)	-99,8%	(528)	(7 964)	-93,4%
Итого чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(30 859)	(20 126)	53,3%	(36 289)	(18 290)	98,4%

В 3 квартале 2013 года чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 30 859 млн. рублей и были в основном направлены на погашение кредитов и выплату дивидендов.

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

(млн. рублей)	30 сентября		изм.	30 сентября		
	2013	2013		2013	2012	изм.
Расчет чистого долга						
Краткосрочные кредиты	15 037	14 879	1,1%	15 037	33 587	-55,2%
Долгосрочные кредиты	65 197	90 953	-28,3%	65 197	94 099	-30,7%
Итого долг	80 234	105 832	-24,2%	80 234	127 686	-37,2%
Денежные средства и их эквиваленты	(15 988)	(19 649)	-18,6%	(15 988)	(23 027)	-30,6%
Краткосрочные финансовые вложения	(6 742)	(8 344)	-19,2%	(6 742)	(34 008)	-80,2%
Скорректированный чистый долг	57 504	77 839	-26,1%	57 504	70 651	-18,6%

По состоянию на 30 сентября 2013 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 80 234 млн. рублей по сравнению с

105 832 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2013 года. Наличие свободных денежных средств позволило произвести частичное досрочное погашение банковских кредитов, которые подлежали погашению в 2016 и 2019 годах, тем самым снизив долговую нагрузку и процентные расходы по кредитному портфелю.

В 1 квартале 2013 года Группа разместила 10 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 06, 10 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 07, 5 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 08 и 5 000 000 неконвертируемых процентных облигаций серии 09 с номинальной стоимостью 1 000 рублей за штуку, подлежащих погашению в 2023 году. Для серий 06 и 08 ставка купона установлена в размере 8,65%, а пересмотр процентной ставки состоится в феврале 2018 года. Для серий 07 и 09 ставка купона установлена в размере 8,85%, а пересмотр процентной ставки состоится в феврале 2020 года. При пересмотре процентной ставки держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам по состоянию на 30 сентября 2013 года составила 7,8% с учетом валютно-процентного свопа.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2013	2013	изм.	2013	2012*	изм.
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	4 948	4 340	14,0%	11 977	10 783	11,1%
в т.ч. освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова ⁶	1 573	1 552	1,4%	3 550	880	303%
Переработка и коммерция	2 881	3 712	-22,4%	9 340	8 051	16,0%
Прочее	878	410	114,1%	1 672	758	120,6%
Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат	8 707	8 462	2,9%	22 989	19 592	17,3%

* Сопоставимая финансовая информация по капитальным затратам пересчитана в связи с выделением нефтехимического комплекса и нефтесервисных организаций в сегмент Прочие.

В 3 квартале 2013 года капитальные затраты увеличились на 2,9% по сравнению со 2 кварталом 2013 года и составили 8 707 млн. рублей. Данное увеличение, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Разведка и добыча», что было частично компенсировано завершающим этапом строительства установки гидроочистки бензина каталитического крекинга в сегменте «Переработка и коммерция».

За девять месяцев 2013 года капитальные затраты увеличились на 17,3% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что было, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Переработка и коммерция», а также увеличением капитальных затрат на разработку месторождений им. Р. Требса и А. Требса.

⁶ Капитальные затраты на разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова частично учитываются в ОАО АНК «Башнефть» в связи с тем, что Компания является владельцем лицензии на данные месторождения. ООО «Башнефть-Полус» оказывает строительные услуги для ОАО АНК «Башнефть».



ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

28 октября 2013 года Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 9 месяцев 2013 года в размере 199 рублей на 1 обыкновенную именную и на 1 привилегированную именную акцию Компании.

В мае 2013 года Группа заключила договор трехлетнего займа на условиях предэкспортного финансирования с синдикатом международных банков на сумму 600 млн. долларов США. Ставка по займу была пересмотрена в октябре 2013 года и установлена на уровне долларовой ставки Libor 1M + 1.70%. Кредит был выбран в полном объеме в ноябре 2013 года.

