



8 декабря 2011 года. Москва, Россия. ОАО АНК «Башнефть», его дочерние общества (далее Группа Компаний «Башнефть» или Группа, а также его зависимые общества), одна из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России, сегодня объявляет консолидированные финансовые результаты (неаудированные), подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 9 месяцев, завершившихся 30 сентября 2011 года. Сравнительные данные за 9 месяцев, завершившихся 30 сентября 2010 года, также являются неаудированными консолидированными финансовыми результатами, подготовленными в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И 9 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

- В 3 квартале 2011 года выручка снизилась на 1,4% до US\$ 4 458 млн. с US\$ 4 522 млн. во 2 квартале 2011 года. Выручка за 9 месяцев 2011 года увеличилась на 45,2% и составила US\$ 12 466 млн. по сравнению с US\$ 8 584 млн. за 9 месяцев 2010 года;
- Показатель EBITDA в 3 квартале 2011 года снизился на 23,6% до US\$ 720 млн. с US\$ 942 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года EBITDA увеличилась на 31,6% и составила US\$ 2 368 млн. по сравнению с US\$ 1 799 млн. за 9 месяцев 2010 года;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, в 3 квартале 2011 года снизилась на 23,5% до US\$ 407 млн. с US\$ 532 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года чистая прибыль увеличилась на 52,7% и составила US\$ 1 309 млн. по сравнению с US\$ 857 млн. за 9 месяцев 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И 9 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

- Десятый квартал подряд ОАО АНК «Башнефть» демонстрирует устойчивый рост добычи нефти. В 3 квартале 2011 года показатель добычи нефти увеличился на 3,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 года и составил 3 826 тыс. тонн. Добыча нефти за 9 месяцев 2011 года составила 11 215 тыс. тонн по сравнению с 10 489 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года;
- В 3 квартале 2011 года объемы переработки нефти снизились на 2,5% к уровню 2 квартала 2011 года до 5 299 тыс. тонн. Объем переработки нефти за 9 месяцев 2011 года составил 15 729 тыс. тонн по сравнению с 15 939 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ*

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Выручка от реализации (US\$ млн.)	4 458	4 522	-1,4%	12 466	8 584	45,2%
EBITDA (US\$ млн.)	720	942	-23,6%	2 368	1 799	31,6%
Операционная прибыль (US\$ млн.)	574	782	-26,6%	1 905	1 345	41,6%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (US\$ млн.)	407	532	-23,5%	1 309	857	52,7%
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 826	3 710	3,1%	11 215	10 489	6,9%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 299	5 437	-2,5%	15 729	15 939	-1,3%

*Финансовые показатели ОАО АНК «Башнефть» за третий квартал 2011 года, второй квартал 2011 года, 9 месяцев 2011 года и 9 месяцев 2010 года скорректированы на финансовые результаты ОАО «Башкирэнерго», которое было деконсолидировано в мае 2011 года.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Цены на нефть и нефтепродукты

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	113,5	117,4	-3,3%	111,9	77,1	45,1%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	111,5	114,0	-2,2%	109,2	75,9	43,9%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	628,8	623,5	0,9%	602,2	432,8	39,1%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	944,0	963,0	-2,0%	929,5	651,7	42,6%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	951,3	988,8	-3,8%	948,0	684,2	38,6%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	783,6	810,5	-3,3%	773,0	532,2	44,5%
Российский рынок (US\$/тонна, цена с акцизами, без НДС)						
Нефть	291,5	324,9	-10,3%	305,9	214,1	42,9%
Мазут	331,0	304,2	8,8%	301,2	248,3	21,3%
Дизельное топливо (летний gasoil)	678,4	689,2	-1,6%	662,0	457,2	44,8%
Авиакеросин	694,3	670,4	3,6%	676,7	474,2	42,7%
Высокооктановый бензин	873,0	861,3	1,4%	831,7	678,7	22,5%
Низкооктановый бензин	773,3	782,0	-1,1%	758,5	562,3	34,9%

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды	-0,3%	1,2%	-1,5 п.п.	4,7%	6,2%	-1,5 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	31,9	28,1	13,5%	31,9	30,4	4,9%
Средний курс рубля к доллару за период	29,1	28,0	3,9%	28,8	30,3	-5,0%
Реальное укрепление/(обесценение) рубля к доллару США по отношению к прошлому периоду	-3,5%	6,2%	-9,7 п.п.	14,7%	14,3%	0,4 п.п.

Налогообложение

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
НДПИ (руб./тонна)						
Нефть	4 547	4 466	1,8%	4 368	2 948	48,2%
Экспортная пошлина (US\$/тонна)						
Нефть	443	447	-0,9%	411	269	52,8%
Легкие и средние дистилляты	296	299	-1,0%	277	194	42,8%
Мазут	207	209	-0,9%	189	104	81,7%
Акциз (руб./тонна)						
Высокооктановый бензин	-	-	-	-	3 992	-
Низкооктановый бензин	-	-	-	-	2 923	-
Нафта	-	-	-	-	4 290	-
Дизельное топливо	-	-	-	-	1 188	-
Масла	-	-	-	-	3 246	-

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:

(руб./тонна)	2011	2012	2013
Высокооктановый бензин			
Высокооктановый бензин, не соответствующий классу 3, 4, 5	5 995	7 725	9 511
Высокооктановый бензин, соответствующий классу 3	5 672	7 382	9 151
Высокооктановый бензин, соответствующий классу 4, 5	5 143	6 822	8 560
Нафта	6 089	7 824	9 617
Дизельное топливо			
Дизельное топливо, не соответствующее классу 3, 4, 5	2 753	4 098	5 500
Дизельное топливо, соответствующее классу 3	2 485	3 814	5 199
Дизельное топливо, соответствующее классу 4, 5	2 247	3 562	4 934
Масла	4 681	6 072	7 509

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

Группа Компаний «Башнефть» осуществляет разведку и добычу нефти в России на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан.

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 826	3 710	3,1%	11 215	10 489	6,9%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)*	304	298	2,0%	300	281	6,9%

*При 7,3 баррелей в тонне нефти

В 3 квартале 2011 года добыча нефти увеличилась на 3,1% до 3 826 тыс. тонн по сравнению с 3 710 тыс. тонн во 2 квартале 2011 года. Среднесуточный объем добычи нефти за 3 квартал 2011 года вырос на 2,0% по сравнению со 2 кварталом 2011 года до 304 тыс. барр./сутки.

За 9 месяцев 2011 года добыча нефти составила 11 215 тыс. тонн по сравнению с 10 489 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года. Среднесуточный объем добычи нефти за 9 месяцев 2011 года вырос на 6,9% по сравнению с 9 месяцами 2010 года до 300 тыс. барр./сутки.

Рост добычи нефти обусловлен более высокой эффективностью ГТМ, наряду со снижением общего количества ГТМ, направленных на увеличение среднего дебита эксплуатируемых скважин.

Переработка

В структуру Группы Компаний «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода – ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Новойл», а также нефтехимический завод ОАО «Уфаоргсинтез». Установленная мощность предприятий составляет 24 100 тыс. тонн.

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
(тыс. тонн)	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Переработка нефти	5 299	5 437	-2,5%	15 729	15 939	-1,3%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая БГС*)	1 243	1 159	7,2%	3 599	3 890	-7,5%
Дизель	1 834	1 904	-3,7%	5 560	5 858	-5,1%
Мазут	622	630	-1,3%	1 806	1 931	-6,5%
ВГО	468	691	-32,3%	1 483	1 262	17,5%
Прочие	654	618	5,8%	1 798	1 745	3,0%
Итого производство нефтепродуктов	4 821	5 002	-3,6%	14 246	14 686	-3,0%
Глубина переработки (%)	87,1%	86,5%	0,6 п.п.	86,8%	86,8%	0,0 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	58,9%	57,7%	1,2 п.п.	59,3%	62,5%	-3,2 п.п.

*Бензин газовый стабильный

В 3 квартале 2011 года объем переработки составил 5 299 тыс. тонн, снизившись на 2,5% по сравнению с объемом переработки за 2 квартал 2011 года, который составил 5 437 тыс. тонн. Производство нефтепродуктов в 3 квартале 2011 года снизилось на 3,6% по сравнению с уровнем 2 квартала 2011 года до 4 821 тыс. тонн.

За 9 месяцев 2011 года объем переработки составил 15 729 тыс. тонн, снизившись на 1,3% по сравнению с объемом переработки 9 месяцев 2010 года, который составил 15 939 тыс. тонн. Производство нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 года снизилось на 3,0% по сравнению с уровнем 9 месяцев 2010 года до 14 246 тыс. тонн.

В 3 квартале 2011 года глубина переработки составила 87,1%, увеличившись на 0,6 п.п. относительно уровня 2 квартала 2011 года. Выход светлых нефтепродуктов в 3 квартале 2011 года вырос на 1,2 п.п. по сравнению с показателем 2 квартала 2011 года до 58,9%. Рост глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов в 3 квартале 2011 года относительно 2 квартала 2011 года обусловлен снижением объема переработки и улучшением рыночной конъюнктуры (увеличение выработки продуктов глубокой переработки нефти).

По итогам 9 месяцев 2011 года глубина переработки нефти осталась на прежнем уровне 86,8%.

Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 года снизился на 3,2 п.п. до 59,3% по сравнению с 62,5% за 9 месяцев 2010 года. Снижение выхода светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 года относительно уровня 9 месяцев 2010 года связано с увеличением доли башкирской нефти в переработке с 46,3% за 9 месяцев 2010 года до 48,2% за 9 месяцев 2011 года, а также ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим» в 3 квартале 2011 года.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Финансовая отчетность ОАО АНК «Башнефть» за 9 месяцев 2011 года, 9 месяцев 2010 года, а также за третий квартал 2011 года и второй квартал 2011 года скорректирована на финансовые результаты ОАО «Башкирэнерго», которое было деконсолидировано в мае 2011 года.

НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНЫХ ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА (ВЫДЕРЖКА)

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Выручка						
Реализация нефти	811	816	-0,6%	2 364	1 393	69,7%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	3 550	3 592	-1,2%	9 795	6 917	41,6%
Прочая реализация	97	114	-14,9%	307	274	12,0%
Итого выручка	4 458	4 522	-1,4%	12 466	8 584	45,2%
Операционные затраты						
Производственные и операционные расходы	434	454	-4,4%	1 226	1 045	17,3%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	1 072	1 103	-2,8%	3 025	2 083	45,2%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	182	95	91,6%	405	206	96,6%
Транспортные расходы	232	205	13,2%	601	429	40,1%
Амортизация	146	160	-8,8%	463	454	2,0%
Налоги, за исключением налога на прибыль	521	556	-6,3%	1 543	978	57,8%
Акциз и экспортные пошлины	1 237	1 148	7,8%	3 218	2 006	60,4%
Прочие операционные расходы (доходы), нетто	60	19	215,8%	80	38	110,5%
Итого затраты и расходы	3 884	3 740	3,9%	10 561	7 239	45,9%
Прибыль от операционной деятельности	574	782	-26,6%	1 905	1 345	41,6%
Прочие (расходы)/доходы						
Финансовые расходы	-116	-120	-3,3%	-354	-223	58,7%
Финансовые доходы	14	22	-36,4%	50	50	0,0%
Курсовые разницы, нетто	43	13	230,8%	-2	-14	-85,7%
Доля в прибыли зависимых предприятий	16	25	-36,0%	63	15	-
Итого прочие (расходы)/доходы	-43	-60	-28,3%	-243	-172	41,3%
Прибыль до налогообложения	531	722	-26,5%	1 662	1 173	41,7%
Расходы по налогу на прибыль	-107	-170	-37,1%	-346	-257	34,6%
Прибыль за период от продолжающихся операций	424	552	-23,2%	1 316	916	43,7%
Прибыль за период от прекращенных операций	0	30	-100,0%	124	73	69,9%
Прибыль за период	424	582	-27,1%	1 440	989	45,6%
Убыток за период (прибыль за период), принадлежащий неконтрольным долям	-17	-50	-66,0%	-131	-132	-0,8%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	407	532	-23,5%	1 309	857	52,7%

**НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	30 сентября 2011	31 декабря 2010
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	8 360	9 552
Авансы на приобретение основных средств	51	120
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Требса и Титова	-	597
Нематериальные активы	35	33
Финансовые активы	556	217
Инвестиции в зависимые компании	591	667
Долгосрочные запасы	62	50
Прочие внеоборотные активы	2	3
Итого внеоборотные активы	9 657	11 239
Оборотные активы		
Запасы	743	625
Торговая и прочая дебиторская задолженность	601	523
Авансы выданные и расходы будущих периодов	131	157
Финансовые активы	682	676
Предоплата по налогу на прибыль	10	11
Прочие налоги к возмещению	748	685
Денежные средства и их эквиваленты	439	1 067
Прочие оборотные активы	2	8
Итого оборотные активы	3 356	3 752
ИТОГО АКТИВЫ	13 013	14 991
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал и резервы		
Уставный капитал	77	77
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-464	-252
Добавочный капитал	1 160	1 160
Резерв накопленных курсовых разниц	-520	-155
Нераспределенная прибыль	5 071	4 445
Капитал акционеров материнской компании	5 324	5 275
Неконтролирующие доли владения	1 413	2 717
Итого капитал и резервы	6 737	7 992

**НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(US\$ млн.)	30 сентября 2011	31 декабря 2010
Долгосрочные обязательства		
Займы и кредиты	3 360	3 118
Отложенные налоговые обязательства	953	1 099
Обязательства по восстановлению окружающей среды	221	217
Прочие долгосрочные обязательства	26	49
Итого долгосрочные обязательства	4 560	4 483
Краткосрочные обязательства		
Займы и кредиты	17	795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	747	659
Задолженность по выплате дивидендов	7	73
Авансы полученные	350	553
Резервы	87	97
Обязательства по налогу на прибыль	61	21
Прочие налоговые обязательства	447	318
Итого краткосрочные обязательства	1 716	2 516
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	6 276	6 999
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	13 013	14 991

**НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2011 года	30 сентября 2010 года
Прибыль до налогообложения от продолжающихся и прекращенных операций	1 810	1 273
Корректировки*:		
Амортизация	504	542
Убыток от выбытия основных средств	13	12
Финансовые доходы	-51	-50
Финансовые расходы	355	223
Прибыль от выбытия дочерних предприятий	-8	-
Доля в прибыли зависимых предприятий	-63	-15
Курсовые разницы, нетто	17	14
Изменение резервов	53	17
Прочие	-9	30
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	-156	-188
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-307	-413
Авансы выданные и расходы будущих периодов	14	-37
Прочие налоги к возмещению	-167	-349
Торговая и прочая кредиторская задолженность	131	87
Авансы полученные	-153	-66
Прочие налоговые обязательства	236	-23
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 219	1 057
Проценты уплаченные	-277	-130
Налог на прибыль уплаченный	-395	-316
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	1 547	611
Приобретение основных средств	-595	-230
Прочие	-166	-1 034
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто	-761	-1 264
Привлечение кредитов и займов	1 680	1 968
Погашение кредитов и займов	-2 127	-20
Дивиденды, выплаченные Компанией	-948	-385
Прочие	-34	-143
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность, нетто	-1 429	1 420
Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто	-643	767
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 067	1 166
Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	15	-20
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	439	1 913

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

ВЫРУЧКА

Выручка Группы Компаний «Башнефть» в 3 квартале 2011 года составила US\$ 4 458 млн., что на 1,4% меньше, чем во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года выручка увеличилась на 45,2% до US\$ 12 466 млн. по сравнению с аналогичным показателем за 9 месяцев 2010 года. Снижение выручки в 3 квартале по сравнению со 2 кварталом 2011 года, главным образом, обусловлено уменьшением объемов экспорта нефтепродуктов.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Выручка						
Экспортные продажи нефти	732	731	0,1%	2 116	1 256	68,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	79	85	-7,1%	248	137	81,0%
Итого реализация нефти	811	816	-0,6%	2 364	1 393	69,7%
Экспорт нефтепродуктов в дальнейшем зарубежье	1 465	1 661	-11,8%	4 383	2 756	59,0%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	293	332	-11,7%	894	462	93,5%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	1 792	1 599	12,1%	4 518	3 699	22,1%
<i>оптовая реализация</i>	1 467	1 375	6,7%	3 848	3 338	15,3%
<i>розничная реализация</i>	325	224	45,1%	670	361	85,6%
Итого реализация нефтепродуктов	3 550	3 592	-1,2%	9 795	6 917	41,6%
Прочая реализация	97	114	-14,9%	307	274	12,0%
Итого выручка	4 458	4 522	-1,4%	12 466	8 584	45,2%

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти	900	899	0,1%	2 699	2 340	15,3%
Реализация нефти на внутреннем рынке	257	259	-0,8%	771	629	22,6%
Итого реализация нефти	1 157	1 158	-0,1%	3 470	2 969	16,9%
Экспорт нефтепродуктов в дальнейшем зарубежье	1 879	2 084	-9,8%	5 607	5 201	7,8%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	531	530	0,2%	1 535	852	80,2%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 664	2 594	2,7%	7 407	8 227	-10,0%
<i>оптовая реализация</i>	2 329	2 357	-1,2%	6 698	7 770	-13,8%
<i>розничная реализация</i>	335	237	41,4%	709	457	55,1%
Итого реализация нефтепродуктов	5 074	5 208	-2,6%	14 549	14 280	1,9%
Итого реализация нефти и нефтепродуктов	6 231	6 366	-2,1%	18 019	17 249	4,5%

Реализация нефти на экспорт

Выручка от экспорта нефти в 3 квартале 2011 года составила US\$ 732 млн., что на 0,1% больше, чем во 2 квартале 2011 года. Увеличение доходов связано с незначительным изменением в объемах реализации. Реализация нефти на внешних рынках в 3 квартале 2011 года составила 900 тыс. тонн по сравнению с 899 тыс. тонн во 2 квартале 2011 года.

Выручка от экспорта нефти за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 2 116 млн., что на 68,5% больше, чем за 9 месяцев 2010 года. Увеличение доходов связано с увеличением объемов продаж нефти на экспорт и ростом цен реализации. Реализация нефти на внешних рынках за 9 месяцев 2011 года составила 2 699 тыс. тонн, что на 15,3% больше соответствующего показателя за 9 месяцев 2010 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке

В 3 квартале 2011 года выручка от продаж нефти на внутреннем рынке составила US\$ 79 млн. по сравнению с US\$ 85 млн. во 2 квартале 2011 года. На внутреннем рынке компанией было реализовано 257 тыс. тонн нефти в 3 квартале 2011 года по сравнению с 259 тыс. тонн во 2 квартале 2011 года.

За 9 месяцев 2011 года выручка от продаж нефти на внутреннем рынке составила US\$ 248 млн. по сравнению с US\$ 137 млн. за 9 месяцев 2010 года. На внутреннем рынке компанией было реализовано 771 тыс. тонн нефти за 9 месяцев 2011 года по сравнению с 629 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года.

Экспорт нефтепродуктов

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье в 3 квартале 2011 года составила US\$ 1 465 млн., что на 11,8% меньше, чем во 2 квартале 2011 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ в 3 квартале 2011 года составила US\$ 293 млн. по сравнению с US\$ 332 млн. во 2 квартале 2011 года.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье в 3 квартале 2011 года составил 1 879 тыс. тонн, что на 9,8% меньше соответствующего показателя за 2 квартал 2011 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ в 3 квартале 2011 года составил 531 тыс. тонн по сравнению с 530 тыс. тонн во 2 квартале 2011 года. В 3 квартале 2011 года Компания, в основном, экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (57% от поставок нефтепродуктов на экспорт), бензины (5%) и вакуумный газойль (24%). Для сравнения, во 2 квартале 2011 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (57%), бензины (11%) и вакуумный газойль (21%).

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 4 383 млн., что на 59,0% больше, чем за 9 месяцев 2010 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 894 млн. по сравнению с US\$ 462 млн. за 9 месяцев 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов и цен реализации.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 9 месяцев 2011 года составил 5 607 тыс. тонн, что на 7,8% выше соответствующего показателя за 9 месяцев 2010 года.

Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ за 9 месяцев 2011 года составил 1 535 тыс. тонн по сравнению с 852 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года. За 9 месяцев 2011 года Компания, в основном, экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (59% от поставок нефтепродуктов на экспорт), бензины (11%) и вакуумный газойль (20%). Для сравнения, за 9 месяцев 2010 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (55%), бензины (13%) и вакуумный газойль (21%).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 3 квартале 2011 года составила US\$ 1 792 млн., что на 12,1% больше, чем во 2 квартале 2011 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, главным образом, связано с увеличением объемов, в том числе за счет получения прямого контроля над нефтепродуктовым бизнесом Группы Компаний «АСПЭК».

В 3 квартале 2011 года на внутреннем рынке Группа реализовала 2 664 тыс. тонн нефтепродуктов, из которых 2 329 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 3 квартале 2011 года составила US\$ 1 467 млн., что на 6,7% больше, чем во 2 квартале 2011 года.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов в 3 квартале 2011 года составила US\$ 325 млн., что на 45,1% больше, чем во 2 квартале 2011 года. Увеличение выручки от розничной реализации в 3 квартале 2011 года по сравнению со 2 кварталом 2011 года связано с консолидацией Группы Компаний «АСПЭК». Розничные продажи нефтепродуктов в 3 квартале 2011 года составили 335 тыс. тонн, что на 41,4% больше, чем во 2 квартале 2011 года.

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 4 518 млн., что на 22,1% больше, чем за 9 месяцев 2010 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с ростом цен реализации.

За 9 месяцев 2011 года на внутреннем рынке Группа реализовала 7 407 тыс. тонн нефтепродуктов, из которых 6 698 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 3 848 млн., что на 15,3% больше, чем за 9 месяцев 2010 года.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 года составила US\$ 670 млн., что на 85,6% больше, чем за 9 месяцев 2010 года. Увеличение выручки от розничной реализации за 9 месяцев 2011 года по сравнению с 9 месяцами 2010 года связано с ростом цен и увеличением объемов продаж моторного топлива, в том числе за счет приобретения ОАО «Оренбургнефтепродукт» и консолидации Группы Компаний «АСПЭК». Розничные продажи нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 года составили 709 тыс. тонн, что на 55,1% больше, чем за 9 месяцев 2010 года.

Прочая реализация

Выручка от реализации прочей продукции включает в себя выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью. В 3 квартале 2011 года прочая выручка по сравнению со 2 кварталом 2011 года снизилась на 14,9% до US\$ 97 млн. За 9 месяцев 2011 года прочая выручка по сравнению с 9 месяцами 2010 года выросла на 12,0% до US\$ 307 млн.

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов ОАО АНК «Башнефть» по сегментам бизнеса. Производственные и операционные расходы в 3 квартале 2011 года снизились на 4,4% по сравнению с соответствующим показателем за 2 квартал 2011 года до US\$ 434 млн. За 9 месяцев 2011 года производственные и операционные расходы увеличились на 17,3% по сравнению с соответствующим показателем за 9 месяцев 2010 года до US\$ 1 226 млн., что, прежде всего, обусловлено проведением геолого-технических мероприятий, ростом тарифов на электроэнергию, ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим», а также укреплением рубля к доллару США.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Производственные и операционные расходы						
Геологоразведка и добыча	197	204	-3,4%	576	457	26,0%
Переработка	224	209	7,2%	616	534	15,4%
Прочие	13	41	-68,3%	34	54	-37,0%
Итого производственные и операционные расходы	434	454	-4,4%	1 226	1 045	17,3%

В 3 квартале 2011 года затраты на добычу нефти снизились на 3,4% по сравнению со 2 кварталом 2011 года и составили US\$ 197 млн. При этом удельные затраты на добычу нефти сократились на 5,3% и составили US\$ 7,1/барр., что связано, прежде всего, с ослаблением рубля к доллару США.

За 9 месяцев 2011 года затраты на добычу нефти увеличились на 26,0% по сравнению с 9 месяцами 2010 года и составили US\$ 576 млн. Удельные затраты на добычу нефти увеличились на 16,7% и составили US\$ 7,0/барр. за счет роста тарифов на электроэнергию и цен на материалы, а также укрепления рубля к доллару США.

	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	197	204	-3,4%	576	457	26,0%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)*	7,1	7,5	-5,3%	7,0	6,0	16,7%

*При 7,3 баррелей в тонне нефти

В 3 квартале 2011 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 7,2% по сравнению со 2 кварталом 2011 года и составили US\$ 224 млн. Удельные затраты на переработку нефти в 3 квартале 2011 года увеличились на 9,4% и составили US\$ 5,8/барр. по сравнению с US\$ 5,3/барр. во 2 квартале 2011 года.

За 9 месяцев 2011 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 15,4% по сравнению с 9 месяцами 2010 года и составили US\$ 616 млн. Удельные затраты на переработку нефти увеличились на 17,4% до US\$ 5,4/барр. по сравнению с US\$ 4,6/барр. за 9 месяцев 2010 года.

Причинами роста удельных затрат на переработку нефти стали, прежде всего, плановый ремонт установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим», а также укрепление рубля к доллару США.

	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Затраты на переработку (US\$ млн.)	224	209	7,2%	616	534	15,4%
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)*	5,8	5,3	9,4%	5,4	4,6	17,4%

*При 7,3 баррелей в тонне нефти

Затраты на приобретенную нефть

Наряду с добычей собственной нефти ОАО АНК «Башнефть» осуществляет закупки западно-сибирской нефти и газового конденсата для последующей поставки на свои нефтеперерабатывающие заводы. В 3 квартале 2011 года Компания закупила 2 723 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляет 51,4% от совокупной переработки Компании за данный период. Во 2 квартале 2011 года Компания закупила 2 903 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляло 53,4% от совокупной переработки Компании за данный период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, в 3 квартале 2011 года составили US\$ 1 072 млн., что соответствует 27,6% от операционных расходов Компании за данный период. Для сравнения, во 2 квартале 2011 года затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, составили US\$ 1 103 млн., что соответствовало 29,5% от операционных расходов Компании за соответствующий период.

За 9 месяцев 2011 года Компания закупила 8 155 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствует 51,8% от совокупной переработки Компании за данный период. За 9 месяцев 2010 года было закуплено 8 512 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствовало 53,4% от объема переработки за соответствующий период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, за 9 месяцев 2011 года составили US\$ 3 025 млн., что соответствует 28,6% от операционных расходов Компании за данный период. Для сравнения, за 9 месяцев 2010 года затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, составили US\$ 2 083 млн., что соответствовало 28,8% от операционных расходов Компании за соответствующий период. Рост затрат на закупку нефти и газового конденсата обусловлен повышением внутренних цен на сырье.

Транспортные расходы

В 3 квартале 2011 года транспортные расходы Группы Компаний «Башнефть» увеличились на 13,2% и составили US\$ 232 млн. по сравнению с US\$ 205 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года транспортные расходы увеличились на 40,1% и составили US\$ 601 млн. по сравнению с US\$ 429 млн. за 9 месяцев 2010 года. Рост затрат на транспортировку обусловлен увеличением экспортных поставок нефти и нефтепродуктов, а также ростом тарифов.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье во 3 квартале 2011 года составил 1 879 тыс. тонн, что на 9,8% ниже соответствующего показателя за 2 квартал 2011 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ в 3 квартале 2011 года составил 531 тыс. тонн по сравнению с 530 тыс. тонн во 2 квартале 2011 года.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 9 месяцев 2011 года составил 5 607 тыс. тонн, что на 7,8% выше соответствующего показателя за 9 месяцев 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ за 9 месяцев 2011 года составил 1 535 тыс. тонн по сравнению с 852 тыс. тонн за 9 месяцев 2010 года.

Реализация нефти на внешних рынках за 9 месяцев 2011 года составила 2 699 тыс. тонн, что на 15,3% больше соответствующего показателя 9 месяцев 2010 года.

Амортизация

Амортизационные отчисления в 3 квартале 2011 года составили US\$ 146 млн. по сравнению с US\$ 160 млн. во 2 квартале 2011 года. Снижение амортизационных отчислений произошло, преимущественно, в сегменте переработки. Амортизация по данному сегменту сократилась на 14,0% по сравнению с соответствующим показателем за 2 квартал 2011 года до US\$ 80 млн.

За 9 месяцев 2011 года амортизационные отчисления составили US\$ 463 млн. по сравнению с US\$ 454 млн. за 9 месяцев 2010 года. Амортизация по сегменту добычи увеличилась на 17,2% по сравнению с соответствующим показателем за 9 месяцев 2010 года до US\$ 170 млн.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Амортизация						
Разведка и добыча	58	60	-3,3%	170	145	17,2%
Переработка	80	93	-14,0%	274	296	-7,4%
Прочее	8	7	14,3%	19	13	46,2%
Итого амортизация	146	160	-8,8%	463	454	2,0%

Налоги, за исключением налога на прибыль

В 3 квартале 2011 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, снизились на 6,3% по сравнению со 2 кварталом 2011 года и составили US\$ 521 млн. Сумма налога на добычу полезных ископаемых уменьшилась на 2,6% относительно уровня 2 квартала 2011 года, что обусловлено снижением цен на нефть. В 3 квартале 2011 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 456 млн. по сравнению с US\$ 468 млн. во 2 квартале 2011 года.

За 9 месяцев 2011 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 57,8% по сравнению с 9 месяцами 2010 года и составили US\$ 1 543 млн. Сумма налога на добычу полезных ископаемых увеличилась на 67,1% относительно уровня 9 месяцев 2010 года в связи с ростом цен на нефть и увеличением объема добычи нефти. За 9 месяцев 2011 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 1 303 млн. по сравнению с US\$ 780 млн. за 9 месяцев 2010 года.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	456	468	-2,6%	1 303	780	67,1%
Отчисления на социальное страхование	44	63	-30,2%	174	129	34,9%
Налог на имущество	15	15	0,0%	44	44	0,0%
Прочие	6	10	-40,0%	22	25	-12,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	521	556	-6,3%	1 543	978	57,8%

	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (US\$/барр.)	21,4	21,9	-2,3%	20,8	13,3	56,4%
Фактические расходы по НДПИ (US\$/барр.)	16,3	17,3	-5,8%	15,9	10,2	55,9%

**При 7,3 баррелей в тонне нефти*

Экспортные пошлины и акцизы

В 3 квартале 2011 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 10,3% по сравнению со 2 кварталом 2011 года и составила US\$ 976 млн. За 9 месяцев 2011 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 65,3% по сравнению с 9 месяцами 2010 года и составила US\$ 2 495 млн. Ниже представлены суммы экспортных пошлин и акцизов за отчетный период.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Экспортные пошлины на нефть	394	398	-1,0%	1 101	627	75,6%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	582	487	19,5%	1 394	882	58,0%
Акцизы	261	263	-0,8%	723	497	45,5%
Итого экспортные пошлины и акцизы	1 237	1 148	7,8%	3 218	2 006	60,4%

ЕБИТДА, ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Операционная прибыль в 3 квартале 2011 года снизилась на 26,6% и составила US\$ 574 млн. по сравнению с US\$ 782 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года операционная прибыль увеличилась на 41,6% и составила US\$ 1 905 млн. по сравнению с US\$ 1 345 млн. за 9 месяцев 2010 года.

Показатель ЕБИТДА в 3 квартале 2011 года уменьшился на 23,6% и составил US\$ 720 млн. по сравнению с US\$ 942 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года ЕБИТДА увеличилась на 31,6% и составила US\$ 2 368 млн. по сравнению с US\$ 1 799 млн. за 9 месяцев 2010 года.

Прибыль за период после доли меньшинства в 3 квартале 2011 года снизилась на 23,5% и составила US\$ 407 млн. по сравнению с US\$ 532 млн. во 2 квартале 2011 года. За 9 месяцев 2011 года чистая прибыль увеличилась на 52,7% и составила US\$ 1 309 млн. по сравнению с US\$ 857 млн. за 9 месяцев 2010 года.

	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Ключевые финансовые показатели						
ЕБИТДА, US\$ млн.	720	942	-23,6%	2 368	1 799	31,6%
Маржа ЕБИТДА	16,2%	20,8%	-4,6 п.п.	19,0%	21,0%	-2,0 п.п.
Маржа прибыли за период	9,1%	11,8%	-2,7 п.п.	10,5%	10,0%	0,5 п.п.
Отношение чистого долга к ЕБИТДА, в годовом выражении	0,8	0,7	0,1	0,2	0,2	0,0
ЕБИТДА в расчете на баррель нефти	25,8	34,8	-25,9%	28,9	23,5	23,0%
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти*	5,2	3,8	36,8%	4,2	1,2	250,0%
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти*	7,1	7,5	-5,3%	7,0	6,0	16,7%

*При 7,3 баррелей в тонне нефти

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Движение денежных средств						
Денежные средства от операционной деятельности	933	433	115,5%	1 547	611	153,2%
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	-121	-307	-60,6%	-761	-1 264	-39,8%
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность	-1 313	-33	-	-1 429	1 420	-200,6%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	790	978	-19,2%	2 621	2 046	28,1%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	362	-262	-	-402	-989	-59,4%
Проценты уплаченные	-45	-167	-73,1%	-277	-130	113,1%
Налог на прибыль уплаченный	-174	-116	50,0%	-395	-316	25,0%
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	933	433	115,5%	1 547	611	153,2%

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Капитальные затраты	-221	-200	10,5%	-595	-230	158,7%
Прочее	100	-107	-193,5%	-166	-1 034	-83,9%
Итого чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	-121	-307	-60,6%	-761	-1 264	-39,8%

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

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Выпуск нового долга	1 025	47	-	1 680	1 968	-14,6%
Выплата долга	-1 462	-48	-	-2 127	-20	-
Итого выпуск и выплата долга:	-437	-1	-	-447	1 948	-122,9%
Дивиденды выплаченные	-874	0	-	-948	-385	146,2%
Прочее	-2	-32	-93,8%	-34	-143	-76,2%
Итого чистые денежные средства, Денежные средства, направленные на финансовую деятельность	-1 313	-33	-	-1 429	1 420	-200,6%

Расчет скорректированного свободного денежного потока:

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Расчет скорректированного свободного денежного потока						
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	933	433	115,5%	1 547	611	153,2%
Капитальные затраты	-221	-200	10,5%	-595	-230	158,7%
Свободный денежный поток	712	233	205,6%	952	381	149,9%
Прочее	-8	-8	0,0%	-16	-11	45,5%
Скорректированный свободный денежный поток	704	225	212,9%	936	370	153,0%

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

На конец 3 квартала 2011 года общий долг Группы в виде краткосрочных, долгосрочных займов и кредитов составил US\$ 3 377 млн. по сравнению с US\$ 4 220 млн. на конец 2 квартала 2011 года. Значительную часть долгового портфеля составляют выпущенные в декабре 2009 года процентные неконвертируемые рублевые облигации на общую сумму 50 млрд. рублей, со сроком обращения 7 лет, с трехлетней офертой. Процентная ставка по первым шести купонам всех трех серий размещенных ценных бумаг составляет 12,5% годовых.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Расчет чистого долга по состоянию на						
Краткосрочные кредиты	17	842	-98,0%	17	327	-94,8%
Долгосрочные кредиты	3 360	3 378	-0,5%	3 360	3 421	-1,8%
Итого долг	3 377	4 220	-20,0%	3 377	3 748	-9,9%
Денежные средства и эквиваленты	-439	-999	-56,1%	-439	-1 913	-77,1%
Краткосрочные финансовые вложения	-611	-528	15,7%	-611	-348	75,6%
Скорректированный чистый долг	2 327	2 693	-13,6%	2 327	1 487	56,5%

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Капитальные затраты в 3 квартале 2011 года составили US\$ 221 млн. по сравнению с US\$ 200 млн. во 2 квартале 2011 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи увеличились с US\$ 102 млн. во 2 квартале 2011 года до US\$ 146 млн. в 3 квартале 2011 года. Капитальные затраты в сегменте переработки в 3 квартале 2011 года составили US\$ 74 млн. по сравнению с US\$ 78 млн. во 2 квартале 2011 года.

За 9 месяцев 2011 года капитальные затраты составили US\$ 595 млн. по сравнению с US\$ 230 млн. за 9 месяцев 2010 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи увеличились с US\$ 94 млн. за 9 месяцев 2010 года до US\$ 343 млн. за 9 месяцев 2011 года. Капитальные затраты в сегменте переработки за 9 месяцев 2011 года составили US\$ 202 млн. по сравнению с US\$ 64 млн. за 9 месяцев 2010 года.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	146	102	43,1%	343	94	-
Переработка	74	78	-5,1%	202	64	215,6%
Прочее	1	20	-95,0%	50	72	-30,6%
Итого чистые денежные средства, используемые для финансирования капитальных затрат	221	200	10,5%	595	230	158,7%

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» ПОЛУЧИЛО КОНТРОЛЬ НАД НЕФТЕПРОДУКТОВЫМ БИЗНЕСОМ ГРУППЫ КОМПАНИЙ «АСПЭК»

Акционерами Группы Компаний «АСПЭК» было принято решение о реорганизации в форме разделения на два юридических лица: ООО «АСПЭК» и ООО «БН-Нефтепродукт», которые 1 июля 2011 года были внесены в единый государственный реестр юридических лиц.

В результате реорганизации Группы Компаний «АСПЭК» к ОАО АНК «Башнефть» перешла доля в уставном капитале ООО «БН-Нефтепродукт» в размере 97,75%. При этом ОАО АНК «Башнефть» вышла из состава акционеров ООО «АСПЭК». Уставные капиталы вновь созданных обществ были сформированы за счет разделения уставного капитала ОАО «АСПЭК» без привлечения дополнительных денежных средств. В свою очередь, на баланс ООО «БН-Нефтепродукт» было передано 100% долей в уставном капитале ООО «Башнефть — Удмуртия» и ЗАО «Башнефть — Регион».

Таким образом, ОАО АНК «Башнефть» приобрело прямой контроль над нефтепродуктовыми активами Группы «АСПЭК». В сделке не были задействованы дополнительные средства, кроме US\$ 123 млн., уплаченных ОАО АНК «Башнефть» в июле 2010 года за 49,99% в уставном капитале ОАО «АСПЭК». ОАО АНК «Башнефть» планирует довести свою долю в уставном капитале ООО «БН-Нефтепродукт» до 100%.

В конце июля 2010 года в рамках реализации стратегии развития розничных и мелкооптовых продаж нефтепродуктов в целевых регионах ОАО АНК «Башнефть» приобрело 49,99% акций ОАО «АСПЭК». В результате произведенных корпоративных преобразований под контроль ОАО АНК «Башнефть» перешли сбытовые активы ОАО «АСПЭК» — ЗАО «АСПЭК» и ООО «АСПЭК-Нефтепродукт», которые в дальнейшем были переименованы, соответственно, в ЗАО «Башнефть — Регион» и ООО «Башнефть — Удмуртия». В составе ООО «Башнефть — Удмуртия» работают 2 нефтебазы и 48 современных АЗК, обеспечивая моторным топливом порядка 30% рынка Удмуртии. ЗАО «Башнефть — Регион» специализируется на мелкооптовом бизнесе и представлено в 16 регионах РФ.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» НА ЗАСЕДАНИИ 22 ИЮЛЯ 2011 ГОДА УТВЕРДИЛ ПОЛОЖЕНИЕ «О ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ»

Положение «О дивидендной политике ОАО АНК «Башнефть» разработано в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества. Документ закрепляет основные подходы Совета директоров при выработке рекомендаций о размере дивидендов по акциям Общества, порядку и форме их выплаты.

В соответствии с Положением, решение о выплате дивидендов и их размере по итогам финансового года принимается Общим собранием акционеров ОАО АНК «Башнефть» на основании рекомендаций Совета директоров. Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основании финансовых результатов деятельности Общества (при наличии прибыли) за первый квартал, полугодие, девять месяцев или финансовый год, и, как правило, должна составлять не менее 10% от чистой прибыли Общества, принадлежащей акционерам материнской компании за истекший финансовый период по МСФО. Показатель «Чистая прибыль Общества, принадлежащая акционерам материнской компании» определяется

на основании консолидированной финансовой отчетности Общества за соответствующий период, составленной в соответствии с требованиями МСФО.

Размер дивидендов на одну привилегированную акцию типа «А» составляет не менее 10% от номинальной стоимости данного типа акций, при этом размер дивидендов, выплачиваемых по одной привилегированной акции, не может быть ниже размера дивидендов, выплачиваемых по одной обыкновенной акции.

Выплата дивидендов, как правило, осуществляется в форме денежных средств. В соответствии с действующим законодательством и Уставом, Общество выплачивает дивиденды в течение 60 календарных дней с даты принятия общим собранием акционеров решения об их выплате, при этом никто из акционеров не имеет преимуществ по срокам выплат.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» УТВЕРДИЛ РЕШЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОСПЕКТОВ ОБЛИГАЦИЙ И БИРЖЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ

На заседании 22 июля 2011 года Совет директоров ОАО АНК «Башнефть» утвердил решения о выпуске ценных бумаг, а также проспектов облигаций серий 04, 05 и биржевых облигаций серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04:

- облигационный заем серии 04 общей номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей сроком погашения через 10 лет;
- облигационный заем серии 05 общей номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей сроком погашения через 7 лет;
- биржевые облигации серий БО-01, БО-02 номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей каждая со сроком погашения через 3 года;
- биржевые облигации серий БО-03, БО-04 номинальной стоимостью 5 миллиардов рублей каждая со сроком погашения через 3 года.

Общий объем номинальных стоимостей облигаций - 50 000 000 000 (Пятьдесят миллиардов) рублей.

ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» ЗАВЕРШИЛО ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИЙ 01, 02 И 03 ОБЩИМ КОЛИЧЕСТВОМ 38 496 305 ШТУК

ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с офертой, объявленной 19 октября 2011 года, завершило приобретение неконвертируемых процентных документарных облигаций (далее «Облигации») серий 01, 02 и 03 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая.

В результате исполнения оферты было приобретено 11 491 410 штук Облигаций серии 01, 11 599 576 штук Облигаций серии 02 и 15 403 320 штук Облигаций серии 03 на общую сумму 40 421 121 300 рублей по цене 105 (Сто пять) процентов от номинальной стоимости, а также выплачен накопленный купонный доход в общем объеме 1 700 766 799,08 рублей.

ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» РАЗМЕСТИЛА БИРЖЕВЫЕ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ БО-01

ОАО АНК «Башнефть» разместило биржевые облигации серии БО-01 общим номиналом 10 млрд рублей (идентификационный номер выпуска 4B02-01-00013-A от 29 августа 2011 г.) с офертой через 2 года с даты начала размещения на ФБ ММВБ. Срок погашения биржевых облигаций серии БО-01 — через 3 года с даты начала размещения.

По биржевым облигациям серии БО-01 было подано 70 заявок инвесторов. Общий объем спроса по облигациям в ходе маркетинга составил 20 932,6 млн рублей.

Первоначальный маркируемый диапазон ставки купона был установлен на уровне 9,50 — 9,95% годовых. Несмотря на волатильность на финансовых рынках, обусловленную нестабильностью в еврозоне, уровень спроса со стороны инвесторов на биржевые облигации «Башнефти» серии БО-01 позволил дважды снизить ценовой диапазон по ставке купона до уровня 9,25 — 9,50% годовых. Это позволило определить итоговую ставку купона ближе к нижней границе последнего установленного ценового диапазона: 9,35% годовых.

**Дополнительная
информация:**

IR:
Мария Радина
ir@bashneft.ru

PR:
Сергей Вереземский
VerezemskiySV@bashneft.ru

Некоторые заявления в данной презентации могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий Группы Компаний «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Мы бы хотели предупредить Вас, что эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Мы не намерены пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после вышеуказанной даты, а также отражать события, появление которых в настоящий момент не ожидается. Из-за многих факторов действительные результаты Группы Компаний «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в наших предположениях и прогнозах; в числе таких факторов могут быть общие экономические условия, конкурентная среда, в которой мы оперируем, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах нашей деятельности, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой Компаний «Башнефть».