

8 июня 2011 года. Москва, Россия. ОАО АНК «Башнефть» и его дочерние и зависимые общества, включая ОАО «Башкирэнерго» (далее Группа Компаний «Башнефть» или Группа), одна из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России, сегодня объявляет консолидированные финансовые результаты (неаудированные), подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за три месяца, завершившихся 31 марта 2011 года.

Сравнительные данные за три месяца, завершившихся 31 марта 2010 года, также являются неаудированными консолидированными финансовыми результатами, подготовленными в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2011 ГОДА

- Выручка в 1 квартале 2011 года увеличилась на 42,0% и составила US\$ 4 135 млн. по сравнению с US\$ 2 912 млн. в 1 квартале 2010 года;
- Показатель EBITDA в 1 квартале 2011 года вырос на 39,4% и составил US\$ 856 млн. по сравнению с US\$ 614 млн. в 1 квартале 2010 года;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, в 1 квартале 2011 года увеличилась на 52,9% и составила US\$ 370 млн. по сравнению с US\$ 242 млн. в 1 квартале 2010 года;

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2011 ГОДА

- Восьмой квартал подряд ОАО АНК «Башнефть» демонстрирует устойчивый рост добычи нефти. Добыча нефти в 1 квартале 2011 года составила 3 680 тыс. тонн по сравнению с 3 374 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года;
- Среднесуточная добыча нефти в 1 квартале 2011 года увеличилась на 9,1% и составила 291 тыс. барр./сутки по сравнению с 267 тыс. барр./сутки в 1 квартале 2010 года;
- Объем переработки нефти в 1 квартале 2011 года увеличился на 3,8% и составил 4 993 тыс. тонн по сравнению с 4 808 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	<u>1 кв. 4 кв.</u>			<u>1 кв. 1 кв.</u>		
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
Выручка от реализации (US\$ млн.)	4 135	3 595	15,0%	4 135	2 912	42,0%
EBITDA (US\$ млн.)	856	515*	66,2%	856	614	39,4%
Операционная прибыль (US\$ млн.)	668	346*	93,1%	668	440	51,8%
Чистая прибыль за вычетом доли меньшинства (US\$ млн.)	370	570	-35,1%	370	242	52,9%
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 680	3 656	0,7%	3 680	3 374	9,1%
Переработка нефти (тыс. тонн)	4 993	5 254	-5,0%	4 993	4 808	3,8%

*ЕВITDA и операционная прибыль за 4 квартал 2010 года скорректированы на эффект от переоценки стоимости доли в ОАО «Белкамнефть» при изменении классификации данной инвестиции

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Цены на нефть и нефтепродукты

	1 кв.	4 кв.		1 кв.	1 кв.	
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	105,0	86,5	21,4%	105,0	76,2	37,7%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	102,2	85,2	19,9%	102,2	75,3	35,8%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	554,3	464,9	19,2%	554,3	441,4	25,6%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	881,5	732,2	20,4%	881,5	632,7	39,3%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	903,9	791,0	14,3%	903,9	706,8	27,9%
Российский рынок (US\$/тонна, цена с акцизами, без НДС)						
Нефть	301,4	246,6	22,2%	301,4	210,7	43,0%
Мазут	268,5	263,5	1,9%	268,5	238,2	12,7%
Дизельное топливо (летний gasoil)	618,4	506,2	22,1%	618,4	435,3	42,1%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	773,4	647,2	19,5%	773,4	532,0	45,4%
Авиакеросин	665,3	538,9	23,5%	665,3	479,3	38,8%
Высокооктановый бензин	760,7	704,2	8,0%	760,7	635,0	19,8%
Низкооктановый бензин	720,4	589,1	22,3%	720,4	538,7	33,7%

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

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

Налогообложение

	1 кв.	4 кв.		1 кв.	1 кв.	
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
НДПИ (руб./тонна)						
Нефть	4 090	3 453	18,4%	4 090	2 877	42,2%
Экспортная пошлина (US\$/тонна)						
Нефть	343	287	19,5%	343	264	30,0%
Легкие и средние дистилляты	234	206	13,9%	234	190	23,3%
Мазут	151	111	36,7%	151	102	47,9%
Акциз (руб./тонна)						
Высокооктановый бензин	-	3 992	-	-	3 992	-
Низкооктановый бензин	-	2 923	-	-	2 923	-
Нафта	-	4 290	-	-	4 290	-
Дизельное топливо	-	1 188	-	-	1 188	-
Масла	-	3 246	-	-	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

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

	1 кв.		4 кв.		1 кв.		1 кв.	
	2011	2010	изм.		2011	2010	изм.	
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 680	3 656	0,7%		3 680	3 374	9,1%	
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)*	291	283	2,9%		291	267	9,1%	

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

В 1 квартале 2011 года добыча нефти составила 3 680 тыс. тонн по сравнению с 3 374 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года. Среднесуточный объем добычи нефти в 1 квартале 2011 года вырос на 9,1% по сравнению с 1 кварталом 2010 года до 291 тыс. барр./сутки.

Рост добычи нефти в 1 квартале 2011 года был достигнут за счет проведения геолого-технических мероприятий и увеличения среднего дебита новых скважин.

Переработка

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

(тыс. тонн)	1 кв.		4 кв.		1 кв.		1 кв.	
	2011	2010	изм.		2011	2010	изм.	
Переработка нефти	4 993	5 254	-5,0%		4 993	4 808	3,8%	
Производство нефтепродуктов								
Автобензины	1 224	1 180	3,7%		1 224	1 045	17,1%	
Дизель	1 858	1 807	2,8%		1 858	1 735	7,1%	
Мазут	570	715	-20,3%		570	679	-16,1%	
ВГО	323	435	-25,7%		323	365	-11,5%	
Прочие	567	605	-6,2%		567	626	-9,4%	
Итого производство нефтепродуктов	4 542	4 742	-4,2%		4 542	4 450	2,1%	
Глубина переработки (%)	86,8%	84,8%	2,0 п.п.		86,8%	84,8%	2,0 п.п.	
Выход светлых (%)	61,6%	59,6%	2,0 п.п.		61,6%	62,6%	-1,0 п.п.	

В 1 квартале 2011 года объем переработки составил 4 993 тыс. тонн, увеличившись на 3,8% по сравнению с объемом переработки в 1 квартале 2010 года, составившим 4 808 тыс. тонн. Производство нефтепродуктов в 1 квартале 2011 года увеличилось на 2,1% по сравнению с уровнем 1 квартала 2010 года до 4 542 тыс. тонн.

По итогам 1 квартала 2011 года глубина переработки нефти увеличилась на 2,0 п.п. до 86,8% по сравнению с соответствующим показателем 1 квартала 2010 года.

Выход светлых нефтепродуктов по итогам 1 квартала 2011 года снизился на 1,0 п.п. до 61,6% по сравнению с 62,6% в 1 квартале 2010 года. Снижение выхода светлых нефтепродуктов в 1 квартале 2011 года относительно уровня 1 квартала 2010 года связано с увеличением доли башкирской нефти в переработке с 48,6% в 1 квартале 2010 года до 49,1% в 1 квартале 2011 года.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНЫХ ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ЗА КВАРТАЛ, ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31 МАРТА 2011 ГОДА

(US\$ млн.)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2011	2010		2011	2010	
Выручка						
Реализация нефти	737	602	22,4%	737	454	62,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 647	2 438	8,6%	2 647	1 842	43,7%
Прочая реализация	751	555	35,3%	751	616	21,9%
Итого выручка	4 135	3 595	15,0%	4 135	2 912	42,0%
Операционные затраты						
Производственные и операционные расходы	787	764	3,0%	787	657	19,8%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	850	799	6,4%	850	552	54,0%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	150	199	-24,6%	150	113	32,7%
Транспортные расходы	164	109	50,5%	164	140	17,1%
Амортизация	188	169	11,2%	188	174	8,0%
Налоги, за исключением налога на прибыль	488	402	21,4%	488	305	60,0%
Акциз и экспортные пошлины	833	747	11,5%	833	540	54,3%
Прочие операционные расходы (доходы), нетто	7	-417	-	7	-9	-
Итого затраты и расходы	3 467	2 772	25,1%	3 467	2 472	40,3%
Прибыль от операционной деятельности	668	823	-18,8%	668	440	51,8%
Прочие (расходы)/доходы						
Финансовые расходы	-118	-134	-11,9%	-118	-60	93,4%
Финансовые доходы	14	17	-17,6%	14	15	-12,5%
Курсовые разницы, нетто	-58	12	-	-58	-17	-
Доля в прибыли зависимых предприятий	22	21	4,8%	22	-	-
Итого прочие (расходы)/доходы	-140	-84	66,7%	-140	-62	125,8%
Прибыль до налогообложения	528	739	-28,6%	528	378	39,7%
Расходы по налогу на прибыль	-94	-184	-48,9%	-94	-82	14,6%
Чистая прибыль	434	555	-21,8%	434	296	46,6%
Чистый убыток (чистая прибыль), принадлежащий неконтрольным долям	-64	15	-	-64	-54	18,5%
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании	370	570	-35,1%	370	242	52,9%

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА
2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	31 марта 2011	31 декабря 2010
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	10 813	9 552
Авансы на приобретение основных средств	164	120
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Требса и Титова	-	597
Нематериальные активы	36	33
Финансовые активы	386	217
Инвестиции в зависимые компании	738	667
Долгосрочные запасы	55	50
Прочие внеоборотные активы	4	3
Итого внеоборотные активы	12 196	11 239
Оборотные активы		
Запасы	861	625
Торговая и прочая дебиторская задолженность	884	523
Авансы выданные и расходы будущих периодов	167	157
Финансовые активы	727	676
Предоплата по налогу на прибыль	12	11
Прочие налоги к возмещению	857	685
Денежные средства и их эквиваленты	873	1 067
Прочие оборотные активы	7	8
Итого оборотные активы	4 388	3 752
ИТОГО АКТИВЫ	16 584	14 991
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал и резервы		
Уставный капитал	77	77
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-252	-252
Добавочный капитал	1 160	1 160
Резерв накопленных курсовых разниц	236	-155
Нераспределенная прибыль	4 815	4 445
Капитал акционеров материнской компании	6 036	5 275
Неконтролирующие доли владения	2 965	2 717
Итого капитал и резервы	9 001	7 992
Долгосрочные обязательства		
Займы и кредиты	3 341	3 118
Отложенные налоговые обязательства	1 167	1 099

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО
СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2011 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(US\$ млн.)	31 марта 2011	31 декабря 2010
Прочие долгосрочные обязательства	61	49
Обязательства по восстановлению окружающей среды	240	217
Итого долгосрочные обязательства	4 809	4 483
Краткосрочные обязательства		
Займы и кредиты	833	795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	902	659
Задолженность по выплате дивидендов	2	73
Авансы полученные	370	553
Резервы	102	97
Обязательства по налогу на прибыль	22	21
Прочие налоговые обязательства	543	318
Итого краткосрочные обязательства	2 774	2 516
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7 583	6 999
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	16 584	14 991

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА КВАРТАЛ,
ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31 МАРТА 2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	1 кв. 2011	1 кв. 2010
Прибыль до налогообложения	528	378
Корректировки:		
Амортизация	188	174
Убыток от выбытия основных средств	3	2
Финансовые доходы	-14	-15
Финансовые расходы	118	60
Доля в прибыли зависимых предприятий	-22	-
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	58	17
Изменение резервов по сомнительным долгам	2	9
Изменение резервов	-8	-30
Прочие	-	-23
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	-186	-133
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-355	-521
Авансы выданные и расходы будущих периодов	-5	-3
Прочие налоги к возмещению	-119	2
Торговая и прочая кредиторская задолженность	180	1
Авансы полученные	-215	-63
Прочие	198	20
Денежные средства, полученные от (направленные на) операционной деятельности	351	-125
Проценты уплаченные	-65	-2
Налог на прибыль уплаченный	-105	-67
Денежные средства, полученные от (направленные на) операционной деятельности, нетто	181	-194
Приобретение основных средств	-174	-56
Прочие	-159	-161
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	-333	-217
Привлечение кредитов и займов	608	-
Погашение кредитов и займов	-617	-18
Дивиденды, выплаченные Компанией	-74	-2
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	-83	-20
Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто	-235	-431
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	41	40
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	873	775

ВЫРУЧКА

Выручка Группы Компаний «Башнефть» за 1 квартал 2011 года составила US\$ 4 135 млн., что на 42,0% выше, чем за 1 квартал 2010 года. Рост выручки обусловлен увеличением объемов реализации нефти и нефтепродуктов, а также ростом цен реализации.

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	4 кв. 2010		2011	2010	
Выручка						
Экспортные продажи нефти	653	527	23,9%	653	426	53,3%
Реализация нефти на внутреннем рынке	84	75	12,0%	84	28	-
Итого реализация нефти:	737	602	22,4%	737	454	62,3%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	1 257	771	63,0%	1 257	781	60,9%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	269	266	1,1%	269	25	-
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	1 121	1 401	-20,0%	1 121	1 036	8,2%
<i>оптовая реализация</i>	1000	1 278	-21,8%	1000	932	7,3%
<i>розничная реализация</i>	121	123	-1,6%	121	104	16,3%
Итого реализация нефтепродуктов:	2 647	2 438	8,6%	2 647	1 842	43,7%
Башкирэнерго	659	484	36,2%	659	512	28,7%
Прочие продажи	92	70	31,4%	92	104	-11,5%
Итого прочая реализация:	751	555	35,3%	751	616	21,9%
Итого выручка:	4 135	3 595	15,0%	4 135	2 912	42,0%

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	4 кв. 2010		2011	2010	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти	900	870	3,4%	900	800	12,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	255	278	-8,3%	255	131	94,7%
Итого реализация нефти:	1 155	1 148	0,6%	1 155	931	24,0%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	1 644	1 314	25,1%	1 644	1 431	14,9%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	474	430	10,2%	474	54	-
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 094	2 864	-26,9%	2 094	2 532	-17,3%
<i>оптовая реализация</i>	1 957	2 711	-27,8%	1 957	2 395	-18,3%
<i>розничная реализация</i>	137	153	-10,5%	137	137	0,3%
Итого реализация нефтепродуктов:	4 212	4 608	-8,6%	4 212	4 017	4,8%
Итого реализация нефти и нефтепродуктов:	5 367	5 756	-6,8%	5 367	4 948	8,5%

Реализация нефти на экспорт

Выручка от экспорта нефти за 1 квартал 2011 года составила US\$ 653 млн., что на 53,3% больше, чем за 1 квартал 2010 года. Увеличение доходов связано с увеличением объемов продаж нефти на экспорт и ростом цен реализации. Реализация нефти на внешних рынках в 1 квартале 2011 года составила 900 тыс. тонн, что на 12,5% больше соответствующего показателя 1 квартала 2010 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке

В 1 квартале 2011 года выручка от продаж нефти на внутреннем рынке составила US\$ 84 млн. по сравнению с US\$ 28 млн. в 1 квартале 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов и цен реализации.

На внутреннем рынке компанией было реализовано 255 тыс. тонн нефти в 1 квартале 2011 года по сравнению со 131 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года.

Экспорт нефтепродуктов

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 1 квартал 2011 года составила US\$ 1 257 млн., что на 60,9% больше, чем за 1 квартал 2010 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ в 1 квартале 2011 года составила US\$ 269 млн. по сравнению с US\$ 25 млн. в 1 квартале 2010 года.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье в отчетном периоде составил 1 644 тыс. тонн, что на 14,9% выше соответствующего показателя за 1 квартал 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ в 1 квартале 2011 года составил 474 тыс. тонн по сравнению с 54 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года. Компания в основном экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (61% от поставок нефтепродуктов на экспорт), бензины (15%) и вакуумный газойль (15%). Для сравнения, в 1 квартале 2010 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (55%), бензины (22%) и вакуумный газойль (19%).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 1 квартал 2011 года составила US\$ 1 121 млн., что на 8,2% больше, чем за 1 квартал 2010 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с ростом цен реализации.

В 1 квартале 2011 года на внутреннем рынке Группа реализовала 2 094 тыс. тонн нефтепродуктов, из которых 1 957 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 1 квартал 2011 года составила US\$ 1 000 млн., что на 7,3% больше, чем за 1 квартал 2010 года.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов за 1 квартал 2011 года составила US\$ 121 млн., что на 16,3% больше, чем за 1 квартал 2010 года. Увеличение выручки от розничной реализации в 1 квартале 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года связано с ростом цен и увеличением

объемов продаж моторного топлива. Розничные продажи нефтепродуктов в отчетном периоде составили 137 тыс. тонн, что на 0,3% больше, чем в 1 квартале 2010 года.

Прочие продажи

Выручка от реализации прочей продукции включает в себя выручку дочернего предприятия Группы - ОАО «Башкирэнерго», а также выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью (транспортные и прочие услуги). В 1 квартале 2011 года прочая выручка в сравнении с 1 кварталом 2010 года выросла на 21,9% до US\$ 751 млн., что, прежде всего, обусловлено ростом выручки ОАО «Башкирэнерго».

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные затраты

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов компании по сегментам бизнеса. Производственные и операционные затраты в 1 квартале 2011 года увеличились на 19,8% по сравнению с соответствующим показателем 1 квартала 2010 года до US\$ 787 млн. Рост производственных и операционных затрат в 1 квартале 2011 года, в основном, связан с увеличением операционных затрат ОАО «Башкирэнерго».

(US\$ млн.)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2011	2010		2011	2010	
Производственные и операционные затраты						
Геологоразведка и добыча	175	167	4,8%	175	147	19,0%
Переработка	183	164	11,6%	183	177	3,4%
Прочие	429	433	-0,9%	429	333	28,8%
Итого производственные и операционные затраты	787	764	3,0%	787	657	19,8%

В 1 квартале 2011 года затраты на добычу нефти увеличились на 19,0% по сравнению с 1 кварталом 2010 года и составили US\$ 175 млн. При этом удельные затраты на добычу нефти увеличились на 9,1% и составили US\$ 6,7/барр. за счет интенсификации добычи с помощью проведения геолого-технических мероприятий, а также укрепления рубля к доллару США.

	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2011	2010		2011	2010	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	175	167	4,8%	175	147	19,0%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)*	6,7	6,4	4,1%	6,7	6,1	9,1%

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

В 1 квартале 2011 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 3,4% по сравнению с 1 кварталом 2010 года и составили US\$ 183 млн. При этом удельные затраты на переработку нефти снизились на 0,4% и составили US\$ 5,1/барр. по сравнению с US\$ 5,2/барр. в 1 квартале 2010 года. Причиной снижения удельных затрат на переработку нефти стало увеличение объемов переработки и повышение эффективности основной деятельности.

	4 кв.			1 кв.		
	1 кв. 2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
Затраты на переработку (US\$ млн.)	183	164	11,6%	183	177	3,4%
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)*	5,1	4,4	17,4%	5,1	5,2	-0,4%

*При 7,12 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 1 квартале 2011 года Компания закупила 2 529 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляет 50,7% от совокупной переработки Компании за рассматриваемый период. В 1 квартале 2010 года было закуплено 2 452 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствовало 51,0% от объема переработки за данный период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, в 1 квартале 2011 года составили US\$ 850 млн., что соответствует 24,5% от операционных расходов Компании за рассматриваемый период. Для сравнения, в 1 квартале 2010 г. затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, составили US\$ 552 млн., что соответствует 22,3% от операционных расходов Компании за данный период. Рост данной статьи затрат обусловлен увеличением объемов закупок и повышением внутренних цен на сырье.

Транспортные расходы

В 1 квартале 2011 года транспортные расходы Группы Компаний «Башнефть» увеличились на 17,1% и составили US\$ 164 млн. по сравнению со US\$ 140 млн. в 1 квартале 2010 года. Рост затрат на транспортировку обусловлен, прежде всего, увеличением экспортных поставок нефти и нефтепродуктов, а также более широким использованием услуг сторонних перевозчиков. Реализация нефти на внешних рынках в 1 квартале 2011 года составила 900 тыс. тонн, что на 12,5% больше соответствующего показателя 1 квартала 2010 года. Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье в отчетном периоде составил 1 644 тыс. тонн, что на 14,9% выше соответствующего показателя за 1 квартал 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ в 1 квартале 2011 года составил 474 тыс. тонн по сравнению с 54 тыс. тонн в 1 квартале 2010 года.

Амортизация

Амортизационные отчисления в 1 квартале 2011 года составили US\$ 188 млн. по сравнению с US\$ 174 млн. в 1 квартале 2010 года. Увеличение амортизационных отчислений произошло, преимущественно, в сегменте добычи. Амортизация по данному сегменту увеличилась на 36,8% к по сравнению с соответствующим показателем за 1 квартал 2010 года до US\$ 52 млн.

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
Амортизация						
Разведка и добыча	52	36	44,4%	52	38	36,8%
Переработка	101	101	0,0%	101	102	-1,0%
Прочее	35	32	9,4%	35	34	2,9%
Итого амортизация	188	169	11,2%	188	174	8,0%

Налоги, за исключением налога на прибыль

В 1 квартале 2011 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 60,0% по сравнению с 1 кварталом 2010 года и составили US\$ 488 млн. Сумма налога на добычу ископаемых увеличилась на 63,4% относительно уровня 1 квартала 2010 года в связи с ростом цен на нефть и увеличением добычи нефти. В 1 квартале 2011 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 379 млн. по сравнению с US\$ 232 млн. в 1 квартале 2010 года.

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	379	328	15,5%	379	232	63,4%
Отчисление на социальное страхование	85	46	84,8%	85	55	54,5%
Налог на имущество	18	17	5,9%	18	18	0,0%
Прочие	6	11	-45,5%	6	-	-
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	488	402	21,4%	488	305	60,0%

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (US\$/барр.)	19,6	15,8	24,3%	19,6	13,5	45,2%
Фактические расходы по НДПИ (US\$/барр.)	14,5	12,6	14,8%	14,5	9,7	49,8%

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

Экспортные пошлины и акцизы

В 1 квартале 2011 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 58,1% по сравнению с 1 кварталом 2010 года и составила US\$ 634 млн. Ниже представлены суммы экспортных пошлин и акцизов за отчетный период.

(US\$ млн.)	1 кв.			1 кв.		
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
Экспортные пошлины на нефть	309	249	24,1%	309	209	47,8%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	325	323	0,6%	325	192	69,3%
Акцизы	199	175	13,7%	199	139	43,2%
Итого экспортные пошлины и акцизы	833	747	11,5%	833	540	54,3%

ЕБИТДА, ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Операционная прибыль в 1 квартале 2011 года увеличилась на 51,8% и составила US\$ 668 млн. по сравнению US\$ 440 млн. в 1 квартале 2010 года. Показатель ЕБИТДА в 1 квартале 2011 года вырос на 39,4% и составил US\$ 856 млн. по сравнению с US\$ 614 млн. в 1 квартале 2010 года. Чистая прибыль после доли меньшинства в 1 квартале 2011 года увеличилась на 52,9% и составила US\$ 370 млн. по сравнению с US\$ 242 млн. в 1 квартале 2010 года.

	1 кв.			1 кв.		
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.
Ключевые финансовые показатели						
ЕБИТДА, US\$ млн.	856	515*	66,2%	856	614	39,4%
Маржа ЕБИТДА	20,7%	14,3%	6,4 п.п.	20,7%	21,1%	-0,4 п.п.
Маржа чистой прибыли	8,9%	15,9%	-6,9 п.п.	8,9%	8,3%	0,6 п.п.
Отношение чистого долга к ЕБИТДА, в годовом выражении	0,8	1,1	-0,3	0,8	0,3	0,5
ЕБИТДА в расчете на баррель нефти	32,7	19,8	65,1%	32,7	26	27,8%
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	3,6	5,1	-28,5%	3,6	0,8	-
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	6,7	6,4	4,1%	6,7	6,1	9,1%

*ЕБИТДА за 4 квартал 2010 года скорректирована на эффект от переоценки стоимости доли в ОАО «Белкамнефть» при изменении классификации данной инвестиции

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
Движение денежных средств						
Денежные средства от операционной деятельности	181	789	-77,1%	181	-194	193,3%
Денежные средства, используемые для инвестиционной деятельности	-333	-731	-54,4%	-333	-217	53,5%
Денежные средства, используемые для финансовой деятельности	-83	-933	-91,1%	-83	-20	315,0%

Чистые денежные средства, полученные от (направленные на) операционной деятельности:

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	853	600	42,2%	853	572	49,1%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	-672	189	-	-672	-766	-12,3%
Итого чистые денежные средства, полученные от (направленные на) операционной деятельности	181	789	-77,1%	181	-194	193,3%

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	2010		2011	2010	
Капитальные затраты	-174	-262	-33,6%	-174	-56	210,7%
Прочее	-159	-469	-66,1%	-159	-161	-1,2%
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	-333	-731	-54,4%	-333	-217	53,5%

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

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	4 кв. 2010		2011	1 кв. 2010	
Выпуск нового долга	608	1 076	-43,5%	608	-	-
Выплата долга	-617	-879	-29,8%	-617	-18	-
Итого выпуск и выплата долга:	-9	197	-104,6%	-9	-18	-50,0%
Дивиденды выплаченные	-74	-929	-92,0%	-74	-2	-
Прочее	-	-201	-100,0%	-	-	-
Итого чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-83	-933	-91,1%	-83	-20	-

Расчет скорректированного свободного денежного потока:

(US\$ млн.)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2011	4 кв. 2010		2011	2010	
Расчет скорректированного свободного денежного потока						
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	181	789	-77,1%	181	-194	-193,3%
Капитальные затраты	-174	-262	-33,6%	-174	-56	210,7%
Свободный денежный поток	7	527	-98,7%	7	-250	-102,8%
Покупка лицензий	-	-597	-	-	-	-
Скорректированный свободный денежный поток	7	-70	-110,0%	7	-250	-102,8%

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

На конец 1 квартала 2011 года общий долг Группы в виде краткосрочных, долгосрочных займов и кредитов составил US\$ 4 174 млн. по сравнению с US\$ 3 913 млн. на конец 4 квартала 2010 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 трёх серий размещённых ценных бумаг составила 12,5% годовых.

(US\$ млн.)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2011	2010		2011	2010	
Расчет чистого долга по состоянию на						
Краткосрочные кредиты	833	795	4,8%	-	-	-
Долгосрочные кредиты	3 341	3 118	7,2%	-	-	-
Итого долг	4 174	3 913	6,7%	-	-	-
Денежные средства и эквиваленты	-873	-1 067	-18,2%	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	-602	-557	8,1%	-	-	-
Скорректированный чистый долг	2 699	2 289	17,9%	-	-	-

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Капитальные затраты в 1 квартале 2011 года составили US\$ 174 млн. по сравнению с US\$ 56 млн. в 1 квартале 2010 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи увеличились с US\$ 20 млн. в 1 квартале 2010 года до US\$ 95 млн. в 1 квартале 2011 года. Капитальные затраты в сегменте переработки составили US\$ 50 млн. по сравнению с US\$ 18 млн. в 1 квартале 2010 года.

(US\$ млн.)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.	1 кв.	изм.
	2011	2010		2011	2010	
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	95	132	-28,0%	95	20	375,0%
Переработка	50	70	-28,6%	50	18	177,8%
Прочее	29	60	-51,7%	29	18	61,1%
Итого чистые денежные средства, используемые для финансирования капитальных затрат	174	262	-33,6%	174	56	210,7%

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

ГРУППА КОМПАНИЙ «БАШНЕФТЬ» УВЕЛИЧИЛА ДОЛЮ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОАО «СИСТЕМА-ИНВЕСТ»

В соответствии с решением Совета директоров увеличена доля ОАО АНК «Башнефть», а также его дочерних компаний — ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Новойл» и ОАО «Уфанефтехим» — в уставном капитале ОАО «Система-Инвест» до 49,5%.

25 января 2011 года акционеры ОАО «Система-Инвест» приняли решение о реорганизации общества путем присоединения к нему четырех дочерних обществ ОАО АНК «Башнефть» и входящих в Группу Компаний башкирских НПЗ: ЗАО «Башкирские объединенные энергетические системы», ЗАО «УНХ-ЭнергоИнвест», ЗАО «УНПЗ-ЭнергоИнвест», ЗАО «Новойл-ЭнергоИнвест».

В мае 2011 года ОАО «Система-Инвест» обменяла свои акции, включая казначейские (в декабре 2010 года ОАО «Система-Инвест» приобрела 10% своих собственных акций за 3 762 млн. руб.) и вновь выпущенные акции в результате допэмиссии, на доли ОАО АНК «Башнефть» и входящих в Группу Компаний башкирских НПЗ в ОАО «Башкирэнерго». Допэмиссия ОАО «Система-Инвест» составила 28 488 акций, в результате, акционерный капитал ОАО «Система-Инвест» увеличился до 128 488 акций.

ОАО «Система-Инвест» получила в собственность контрольный пакет акций ОАО «Башкирэнерго» в размере 47,87% от уставного капитала (50,17% обыкновенных акций), присоединив компании, владеющие частями этого пакета (ЗАО «Башкирские объединенные энергетические системы», ЗАО «УНХ-ЭнергоИнвест», ЗАО «УНПЗ-ЭнергоИнвест», ЗАО «Новойл-ЭнергоИнвест» в результате присоединения к ОАО «Система-Инвест» прекратили свое существование).

Доли ОАО АНК «Башнефть» и входящих в Группу Компаний башкирских НПЗ в ОАО «Башкирэнерго» до сделки: ОАО АНК «Башнефть» - 11,6% от уставного капитала (12,2% обыкновенных акций), ОАО «Уфимский НПЗ» - 11,6% от уставного капитала (12,2% обыкновенных акций), ОАО «Новойл» - 11,6% от уставного капитала (12,2% обыкновенных акций), ОАО «Уфанефтехим» - 13,0% от уставного капитала (13,6% обыкновенных акций).

После обмена долей в ОАО «Башкирэнерго» на акции ОАО «Система-Инвест» владение акциями ОАО «Система-Инвест» стало следующим: ОАО АНК «Башнефть» - 26,7% от уставного капитала, ОАО «Уфимский НПЗ» - 7,3% от уставного капитала, ОАО «Новойл» - 7,3% от уставного капитала, ОАО «Уфанефтехим» - 8,2% от уставного капитала. В совокупности доля ОАО АНК «Башнефть» и его дочерних компаний в уставном капитале ОАО «Система-Инвест» составляет 49,5%. Доля ОАО АФК «Система» в уставном капитале ОАО «Система-Инвест» составляет 50,5%.

СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ РЕКОМЕНДОВАТЬ ГОДОВОМУ ОБЩЕМУ СОБРАНИЮ АКЦИОНЕРОВ УТВЕРДИТЬ ДИВИДЕНДЫ ПО ИТОГАМ 2010 ГОДА В РАЗМЕРЕ 235,77 РУБ. НА ОДНУ ОБЫКНОВЕННУЮ И ОДНУ ПРИВИЛЕГИРОВАННУЮ АКЦИЮ ОБЩЕСТВА

18 мая 2011 года состоялось заседание Совета директоров ОАО АНК «Башнефть», на котором рассмотрены вопросы, связанные с проведением годового общего собрания акционеров.

По итогам заседания принято решение созвать Годовое общее собрание акционеров ОАО АНК «Башнефть» 29 июня 2011 года в г. Уфа в форме совместного присутствия.

Совет директоров принял решение рекомендовать Годовому общему собранию акционеров утвердить дивиденды по итогам 2010 года в размере 235,77 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию Общества. С учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам девяти месяцев 2010 года в размере 104,50 руб. на одну обыкновенную и на одну привилегированную акцию, окончательную выплату дивидендов произвести в денежной форме в размере 131,27 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

Совет директоров принял решение рекомендовать Годовому общему собранию акционеров определить срок выплаты дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям — не позднее 28 августа 2011 года.

**Дополнительная
информация:**

IR:
Мария Радина
ir@bashneft.ru

PR:
Татьяна Зотова
ZotovaTYu@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».