

22 апреля 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 аудированные консолидированные финансовые результаты, подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2010 года.

Сравнительные данные за двенадцать месяцев, закончившиеся 31 декабря 2009 года, также являются аудированными консолидированными финансовыми результатами, подготовленными в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ 2010 ГОДА

- Показатель OIBDA в 2010 году составил US\$ 2 981 млн. по сравнению с US\$ 1 249 млн. в 2009 году. В 4 квартале 2010 года OIBDA увеличилась до US\$ 993 млн. с US\$ 680 млн. в 3 квартале 2010 года;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, в 2010 году составила US\$ 1 429 млн. по сравнению с US\$ 420 млн. в 2009 году. В 4 квартале 2010 года чистая прибыль увеличилась до US\$ 570 млн. с US\$ 278 млн. в 3 квартале 2010 года;
- Основными причинами роста OIBDA и чистой прибыли стали увеличение добычи нефти, рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, а также единовременный доход от переоценки стоимости доли в ОАО «Белкамнефть» (доля участия ОАО АНК «Башнефть» в уставном капитале составляет 38,46%) при изменении классификации данной инвестиции.

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ 2010 ГОДА

- Добыча нефти в 2010 году составила 14 145 тыс. тонн по сравнению с 12 234 тыс. тонн в 2009 году. Рост среднесуточной добычи в 2010 году составил 15,6% к уровню 2009 года до 276 тыс. барр./сутки.
- Шестой квартал подряд Компания демонстрирует устойчивый рост добычи нефти. В 4 квартале 2010 года показатель добычи нефти увеличился на 0,9% по сравнению с 3 кварталом 2010 года и составил 3 656 тыс. тонн;
- Объемы переработки нефти в 2010 году составили 21 193 тыс. тонн по сравнению с 20 747 тыс. тонн в 2009 году. В 4 квартале 2010 года объемы переработки нефти снизились на 5,5% к уровню 3 квартала до 5 254 тыс. тонн.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	4 кв.		изм.	12 мес.		изм.
	2010	3 кв. 2010		2010	12 мес. 2009	
Выручка от реализации (US\$ млн.)	3595	3 506	2,5%	13 341	6 775	96,9%
OIBDA (US\$ млн.)	992	680	46,0%	2 981	1 249	138,7%
Операционная прибыль (US\$ млн.)	823	497	65,8%	2 270	618	267,3%
Чистая прибыль за вычетом доли меньшинства (US\$ млн.)	570	278	105,8%	1 429	420	240,2%
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 656	3 625	0,9%	14 145	12 234	15,6%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 254	5 558	-5,5%	21 193	20 747	2,2%

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Изменение цен на нефть и нефтепродукты

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты						
Нефть "Brent"), US\$/бarr.	86,5	76,9	12,5%	79,5	61,5	29,2%
Нефть "Urals", US\$/бarr.	85,2	75,6	12,8%	78,3	61,0	28,3%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE), US\$/тонна	464,9	424,1	9,6%	440,8	344,0	28,1%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE), US\$/тонна	732,2	651,7	12,3%	671,8	518,9	29,5%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE), US\$/тонна	791,0	655,2	20,7%	710,9	531,2	33,8%
Российский рынок (US\$/тонна, цена с акцизами, без НДС)						
Нефть	246,6	221,0	11,6%	222,2	182,5	21,8%
Мазут	263,5	252,6	4,3%	252,1	207,9	21,2%
Дизельное топливо (летний gasoil)	506,2	464,2	9,0%	469,5	398,0	18,0%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	647,2	504,1	28,4%	544,1	452,2	20,3%
Авиакеросин	538,9	471,6	14,3%	490,4	427,0	14,8%
Высокооктановый бензин	704,2	706,2	-0,3%	685,1	579,8	18,2%
Низкооктановый бензин	589,1	572,5	2,9%	569,0	500,0	13,8%

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды	2,6%	1,8%	0,8%	8,8%	8,8%	0,0%
Курс рубля к доллару США на конец периода	30,5	30,4	0,3%	30,5	30,2	0,8%
Средний курс рубля к доллару за период	30,7	30,6	0,3%	30,4	31,7	-4,3%
Реальное укрепление/(обесценение) рубля к доллару США по отношению к прошлому периоду	1,8%	0,2%	1,6%	11,6%	-12,5%	24,1%

Налогообложение

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
НДПИ (руб. за тонну)						
Нефть	3 453	2 989	15,5%	3 074	2 299	33,7%
Экспортная пошлина (\$ за тонну)						
Нефть	287	262	9,5%	274	179	52,6%
Легкие и средние дистилляты	206	189	8,9%	197	133	47,7%
Мазут	111	102	8,9%	106	72	47,7%
Акцизы (руб. за тонну)						
Высокооктановый бензин	3 992	3 992	0,0%	3 992	3 629	10,0%
Низкооктановый бензин	2 923	2 923	0,0%	2 923	2 657	10,0%
Нафта	4 290	4 290	0,0%	4 290	3 900	10,0%
Дизельное топливо	1 188	1 188	0,0%	1 188	1 080	10,0%
Масла	3 246	3 246	0,0%	3 246	2 951	10,0%

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.

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 656	3 625	0,9%	14 145	12 234	15,6%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)*	283	281	0,8%	276	239	15,6%

* при 7,12 баррелей в тонне нефти

Среднесуточный объем добычи нефти в 4 квартале 2010 года вырос по сравнению с 3 кварталом на 0,8% до 283 тыс. барр. Добыча нефти составила 3 656 тыс. тонн, что на 0,9% выше показателя 3 квартала 2010 года.

Рост добычи нефти по итогам 4 квартала 2010 года был достигнут за счет увеличения среднего дебита новых скважин, а также повышения эффективности выполненных геолого-технических мероприятий.

Переработка

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

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
(тыс. тонн)	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Переработка нефти	5 254	5 558	-5,5%	21 193	20 747	2,1%
Производство нефтепродуктов						
Автобензины	1 180	1 301	-9,3%	4 742	5 057	-6,2%
Дизель	1 807	2 024	-10,7%	7 665	7 100	8,0%
Мазут	715	620	15,3%	2 646	3 046	-13,1%
ВГО	435	491	-11,4%	1 699	1 700	-0,1%
Прочие	604	636	-5,0%	2 676	1 994	34,2%
Итого производство нефтепродуктов	4 741	5 072	-6,5%	19 428	18 897	2,8%
Глубина переработки (%)	84,8%	87,9%	-3,1 п.п.	86,3%	83,4%	2,9 п.п.
Выход светлых (%)	59,6%	61,1%	-1,6 п.п.	61,8%	60,4%	1,3 п.п.

В 4 квартале 2010 года объем переработки составил 5 254 тыс. тонн, снизившись на 5,5% по сравнению с объемом переработки за 3 квартал, составившей 5 558 тыс. тонн. Снижение объемов переработки связано с проведением ремонтных работ на НПЗ и более высокой прибыльностью экспортных поставок нефти в 4 квартале 2010 года. Производство нефтепродуктов в 4 квартале 2010 года снизилось на 6,5% по сравнению с уровнем 3 квартала 2010 года до 4 741 тыс. тонн.

По итогам 2010 года глубина переработки нефти увеличилась на 2,9 п.п. до 86,3%. В 4 квартале 2010 года показатель глубины переработки нефти снизился на 3,1 п.п. до 84,8% по сравнению с соответствующим показателем 3 квартала 2010 года. Выход светлых нефтепродуктов по итогам 4 квартала 2010 года снизился на 1,6 п.п. до 59,6% по сравнению с 61,1% в 3 квартале 2010 года. Снижение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов в 4 квартале 2010 года связано с проведением текущих ремонтов на заводах, а также увеличением доли башкирской нефти в переработке с 46,2% в 3 квартале 2010 года до 47,4% в 4 квартале 2010 года.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(US\$ млн.)	4 кв.		3 кв.		изм.
	2010	% от выручки	2010	% от выручки	
Выручка					
Реализация нефти	602	16,7%	489	14,0%	23,0%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 438	67,8%	2 561	73,1%	-4,8%
Прочая реализация	555	15,4%	455	13,0%	21,9%
Итого выручка	3 595	100,0%	3 506	100,0%	2,6%
Операционные затраты					
Производственные и операционные расходы	764	21,3%	683	19,5%	11,9%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	799	22,2%	773	22,1%	3,4%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	199	5,5%	87	2,5%	128,7%
Транспортные расходы	109	3,0%	139	4,0%	-21,6%
Амортизация	169	4,7%	183	5,2%	-7,7%
Налоги, за исключением налога на прибыль	402	11,2%	355	10,1%	13,2%
Акциз и экспортные пошлины	747	20,8%	743	21,2%	0,5%
Прочие операционные расходы (доходы), нетто	-417	-	46	1,3%	-
Итого затраты и расходы	2 772	77,1%	3 009	85,8%	-7,9%
Прибыль от операционной деятельности	823	22,9%	497	14,2%	65,8%
Прочие (расходы)/доходы					
Процентные расходы	-134	-3,7%	-101	-2,9%	32,7%
Процентный доход	17	0,5%	24	0,7%	-29,9%
Курсовые разницы	12	0,3%	-34	-1,0%	-134,9%
Доля в прибыли зависимых предприятий	21	0,6%	1	-	-
Итого прочие (расходы)/доходы	-84	-2,3%	-110	-3,1%	-23,9%
Прибыль до налогообложения	739	20,6%	386	11,0%	91,4%
Расходы по налогу на прибыль	-184	-5,1%	-68	-1,9%	169,6%
Чистая прибыль	555	15,4%	318	9,1%	74,6%
Чистый убыток (чистая прибыль), принадлежащий неконтрольным долям	15	0,4%	-40	-1,1%	-138,0%
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании	570	15,9%	278	7,9%	104,8%

(US\$ млн.)	12мес.	% от выручки	12 мес.	% от выручки	изм.
	2010		2009		
Выручка					
Реализация нефти	1 995	15,0%	1 687	24,9%	18,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	9 342	70,0%	2 828	41,7%	230,3%
Прочая реализация	2 004	15,0%	2 260	33,4%	-11,4%
Итого выручка	13 341	100,0%	6 775	100,0%	96,9%
Операционные затраты					
Производственные и операционные расходы	2 674	20,0%	2 147	31,7%	24,5%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	2 882	21,6%	933	13,8%	208,9%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	470	3,5%	487	7,2%	-3,3%
Транспортные расходы	538	4,0%	190	2,8%	183,2%
Амортизация	711	5,3%	631	9,3%	12,7%
Налоги, за исключением налога на прибыль	1 421	10,7%	913	13,5%	55,6%
Акциз и экспортные пошлины	2 753	20,6%	793	11,7%	247,2%
Прочие операционные расходы (доходы), нетто	-378	-	63	0,9%	-
Итого затраты и расходы	11 071	83,0%	6 157	90,9%	79,8%
Прибыль от операционной деятельности	2 270	17,0%	618	9,1%	266,7%
Прочие (расходы)/доходы					
Процентные расходы	-357	-2,7%	-21	-	-
Процентный доход	67	0,5%	41	0,6%	63,4%
Курсовые разницы	-2	0,0%	5	0,1%	-140,0%
Доля в прибыли зависимых предприятий	36	0,3%	-	-	-
Итого прочие (расходы)/доходы	-256	-1,9%	25	0,4%	-
Прибыль до налогообложения	2 014	15,1%	643	9,5%	212,7%
Расходы по налогу на прибыль	-468	-3,5%	-170	-2,5%	175,3%
Чистая прибыль	1 546	11,6%	473	7,0%	226,2%
Чистый убыток (чистая прибыль), принадлежащий неконтрольным долям	-117	-0,9%	-53	-0,8%	120,8%
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании	1 429	10,7%	420	6,2%	239,4%

ВЫРУЧКА

Выручка Группы Компаний «Башнефть» за 4 квартал 2010 года составила US\$ 3 595 млн., что на 2,6% выше, чем за 3 квартал 2010 года. Рост выручки обусловлен увеличением объемов реализации нефти на экспорт и на внутреннем рынке, а также ростом цен реализации.

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Выручка						
Экспортные продажи нефти	527	424	24,3%	1 783	815	118,8%
Реализация нефти на внутреннем рынке	75	65	15,4%	212	872	-75,7%
Итого реализация нефти:	602	489	23,0%	1 995	1 687	18,3%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	771	956	-19,4%	3 527	830	324,9%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	266	271	-1,8%	726	280	159,3%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	1 402	1 333	5,2%	5 089	1 717	196,4%
<i>оптовая реализация</i>	1 279	1 203	6,3%	4 604	1 331	245,9%
<i>розничная реализация</i>	123	130	-5,4%	485	386	25,6%
Итого реализация нефтепродуктов:	2 439	2 561	-4,8%	9 342	2 827	230,5%
Башкирэнерго	484	356	36,0%	1 678	1 257	33,5%
Прочие продажи	70	99	-29,3%	326	1 004	-67,5%
Итого выручка:	3 595	3 506	2,6%	13 341	6 775	96,9%

(тыс. тонн)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти	870	790	10,1%	3 210	1 915	67,6%
Реализация нефти на внутреннем рынке	278	276	0,9%	908	6 057	-85,0%
Итого реализация нефти:	1 148	1 066	7,7%	4 117	7 972	-48,4%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	1 314	1 854	-29,1%	6 515	1 905	242,0%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	430	491	-12,5%	1 282	781	64,0%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 864	2 788	2,7%	11 023	4 155	165,3%
<i>оптовая реализация</i>	2 711	2 627	3,2%	10 413	3 630	186,9%
<i>розничная реализация</i>	153	161	-5,0%	610	526	16,1%
Итого реализация нефтепродуктов:	4 607	5 133	-10,2%	18 820	6 842	175,1%
Итого реализация нефти и нефтепродуктов:	5 756	6 199	-7,1%	22 937	14 814	54,8%

Реализация нефти на экспорт

Выручка от экспорта нефти за 4 квартал 2010 года составила US\$ 527 млн., что на 24,3% больше показателя за 3 квартал 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов продаж нефти на экспорт. Реализация нефти на внешних рынках в 4 квартале 2010 года составила 870 тыс. тонн, что на 10,1% больше соответствующего показателя 3 квартала 2010 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке.

В 4 квартале 2010 года выручка от продажи нефти на внутреннем рынке составила US\$ 75 млн. по сравнению с US\$ 65 млн. в 3 квартале 2010 года. Увеличение доходов связано как с ростом объемов продаж нефти на внутреннем рынке, так и с ростом цен.

На внутреннем рынке компанией было реализовано 278 тыс. тонн нефти в 4 квартале 2010 года по сравнению с 276 тыс. тонн в 3 квартале 2010 года.

Экспорт нефтепродуктов

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 4 квартал 2010 года составила US\$ 771 млн., что на 19,4% меньше, чем в 3 квартале 2010 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ в 4 квартале 2010 года снизилась на 1,8% к уровню 3 квартала 2010 года до US\$ 266 млн.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье в отчетном периоде составил 1 314 тыс. тонн, что на 29,1% ниже соответствующего показателя за 3 квартал 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ в 4 квартале 2010 года снизился на 12,5% к уровню 3 квартала 2010 года, составив 430 тыс. тонн. Компания в основном экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (55%), вакуумный газойль (22%) и бензины (12%). Для сравнения, в 3 квартале 2010 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (57%), вакуумный газойль (21%) и бензины (7%). Значительный объем экспорта вакуумного газойля в рассматриваемых периодах обусловлен проведением текущих ремонтов на НПЗ Группы, в том числе установок гидроочистки, что привело к увеличению объемов выпуска данного продукта.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 4 квартал 2010 года составила US\$ 1 402 млн., что на 5,2% больше, чем за 3 квартал 2010 года. Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связан, в основном, с ростом общей эффективности продаж.

В 4 квартале 2010 года на внутреннем рынке Группа реализовала 2 864 тыс. тонн нефтепродуктов (по сравнению с 2 788 тыс. тонн в 3 квартале 2010 года), из которых 2 711 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 4 квартал 2010 года составила US \$1 279 млн., что на 6,3% больше, чем за 3 квартал 2010 года. Сегодня Группа продолжает активно работать над созданием сети сбытовых предприятий в регионах России, которые будут осуществлять оптовые и розничные продажи моторного топлива, произведенного на собственных НПЗ.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов за 4 квартал 2010 года составила US\$ 123 млн., что на 5,4% ниже, чем за 3 квартал 2010 года. Отрицательная динамика объясняется уменьшением

объемов продаж моторного топлива. Розничные продажи нефтепродуктов в отчетном периоде составили 153 тыс. тонн, что на 5,0% ниже показателя 3 квартала 2010 года – 161 тыс. тонн.

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 4 квартале 2010 года прочая выручка в сравнении с 3 кварталом 2010 года выросла на 21,8% до US\$ 554 млн., что, прежде всего, обусловлено ростом выручки ОАО «Башкирэнерго».

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

В 4 квартале 2010 года по сравнению со 3 кварталом 2010 года операционные расходы Группы Компаний «Башнефть» снизились на 7,9% и составили US\$ 2 772 млн. Ключевым фактором снижения операционных расходов является сокращение транспортных расходов (на 21,6%), амортизации (на 7,7%), а также единовременный доход от переоценки стоимости доли в ОАО «Белкамнефть» (доля участия ОАО АНК «Башнефть» в уставном капитале составляет 38,46%), отраженный в статье «Прочие операционные расходы».

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов компании по сегментам бизнеса. Рост производственных и операционных затрат в 4 квартале 2010 года на 11,9% по сравнению с 3 кварталом 2010 года до US\$ 764 млн. в основном связан с сезонным увеличением операционных затрат ОАО «Башкирэнерго», отраженных в статье «Прочие».

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Производственные и операционные затраты						
Геологоразведка и добыча	167	159	5,0%	624	515	21,2%
Переработка	164	181	-9,4%	698	705	-1,0%
Прочие	433	343	26,2%	1 352	927	45,7%
Итого производственные и операционные затраты	764	683	11,9%	2 674	2 147	24,5%

В 4 квартале 2010 года затраты на добычу нефти по сравнению с 3 кварталом 2010 года увеличились на 5,0% и составили US\$ 167 млн. При этом удельные затраты на добычу нефти увеличились на 4,1% и составили US\$ 6,4/барр.

	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	167	159	5,0%	624	515	21,2%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)*	6,4	6,2	4,1%	6,2	5,9	4,8%

* при 7,12 баррелей в тонне нефти

В 4 квартале 2010 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ по сравнению с 3 кварталом 2010 года снизились на 9,4% при снижении объемов переработки на 5,5% и составили US\$ 164 млн. При этом удельные затраты (в долларовом эквиваленте) на тонну переработанной нефти уменьшились на 4,1% и составили US\$ 4,4/барр. по сравнению с US\$ 4,6/барр. в 3 квартале 2010 года.

	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Затраты на переработку (US\$ млн.)	164	181	-9,4%	698	705	-1,0%
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)*	4,4	4,6	-4,1%	4,6	4,8	-3,1%

* 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 2010 году Компания закупила 11 246 тыс. тонн нефти, газа и газового конденсата. В 4 квартале 2010 года было закуплено 2 762 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляет 52,6% совокупной переработки Компании за рассматриваемый период. В 3 квартале 2010 года закупки нефти и газового конденсата составили 2 990 тыс. тонн, что соответствовало 53,8% от объема переработки за данный период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата по сравнению с 3 кварталом 2010 года увеличились на 3,4% и составили US\$ 799 млн. (28,8% общих операционных расходов). Рост данной статьи расходов обусловлен повышением внутренних цен на сырье.

Транспортные расходы

В 4 квартале 2010 года транспортные расходы Группы Компаний «Башнефть» снизились на 21,6% до US\$ 109 млн. по сравнению с 3 кварталом 2010 года. Сокращение затрат обусловлено снижением объемов реализации нефтепродуктов на 10,2%, прежде всего, сокращением экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье на 29,1% и в страны СНГ на 12,5% в 4 квартале по сравнению с 3 кварталом 2010 года.

Амортизация

Показатель амортизации в 2010 году составил US\$ 711 млн. по сравнению с US\$ 631 млн. в 2009 году. В 4 квартале 2010 года амортизация снизилась до US\$ 169 млн. с US\$ 183 млн. в 3 квартале 2010 года. Снижение произошло, преимущественно, в сегменте добычи. Амортизация по данному сегменту сократилась на 35,7% к уровню 3 квартала 2010 года до US\$ 36 млн.

Снижение показателя в 4 квартале 2010 года к уровню 3 квартала 2010 года было обусловлено переоценкой запасов, производимой раз в год по состоянию на 31 декабря (при пересчете амортизации за 2010 год, которая до этого рассчитывалась, исходя из оценки запасов на 31 декабря 2009 года, накопленная разница за предыдущие периоды была отражена в показателе 4 квартала 2010 года).

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Амортизация						
Разведка и добыча	36	56	-35,7%	181	159	14,1%
Переработка	101	94	7,4%	398	349	14,0%
Прочее	32	33	-3,0%	133	123	7,7%
Итого амортизация	169	183	-7,7%	711	631	12,7%

Налоги, за исключением налога на прибыль

В 4 квартале 2010 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 11,8% по сравнению с 3 кварталом 2010 года и составили US\$ 395 млн. Сумма налога на добычу ископаемых увеличилась на 20,8% к уровню 3 квартала 2010 года в связи с увеличением добычи

нефти. В 4 квартале 2010 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 328 млн. по сравнению с US\$ 272 млн. в 3 квартале 2010 года.

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	328	272	20,8%	1 108	687	61,3%
Отчисление на социальное страхование	46	51	-9,8%	214	148	44,6%
Налог на имущество	17	17	0,0%	71	65	9,2%
Прочие	4	14	-71,4%	28	13	141,7%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	395	354	11,8%	1 421	913	55,9%

	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ, \$/барр.	15,3	13,3	15,5%	13,8	10,3	33,7%
Фактические расходы по НДПИ, \$/барр.	12,6	10,5	19,8%	11,0	7,9	39,5%

Экспортные пошлины и акцизы

В 4 квартале 2010 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 1,5% по сравнению с 3 кварталом 2010 года и составила US\$ 572 млн. Ниже представлены суммы экспортных пошлин и акцизов за отчетный период.

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Экспортные пошлины на нефть	249	207	20,1%	874	329	165,7%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	323	356	-9,3%	1 208	270	347,4%
Акцизы	175	180	-2,5%	671	194	245,9%
Итого экспортные пошлины и акцизы	747	743	0,5%	2 753	793	247,2%

OIBDA, ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Операционная прибыль по сравнению с 3 кварталом 2010 года увеличилась на 65,8% и составила US\$ 823 млн. Показатель OIBDA вырос на 46,0% и составил US\$ 992 млн. Чистая прибыль после доли меньшинства по сравнению с 3 кварталом 2010 года увеличилась на 104,8% и составила US\$ 570 млн.

Основными причинами квартального роста OIBDA и чистой прибыли стали увеличение добычи нефти, рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, а также единовременный доход от переоценки стоимости доли в ОАО «Белкамнефть».

	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Ключевые финансовые показатели						
OIBDA, US\$ млн.	992	680	46,0%	2 981	1 249	138,7%
Маржа OIBDA	28%	19%	8,2%	22%	18%	3,9%
Маржа чистой прибыли	16%	8%	7,9%	11%	6%	4,5%
Отношение чистого долга к OIBDA, в годовом выражении	0,6	0,5	0,0	0,8	2,2	-1,4
OIBDA в расчете на баррель нефти	38,2	26,3	44,8%	29,6	14,3	106,4%
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	5,1	2,1	142,4%	2,2	2,1	4,4%
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	6,4	6,2	4,1%	6,2	5,9	4,8%

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
(US\$ млн.)	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Движение денежных средств						
Денежные средства от операционной деятельности	789	483	63,4%	1 400	1 249	12,1%
Денежные средства, используемые для инвестиционной деятельности	-731	-206	254,9%	-1 995	-1 977	0,9%
Денежные средства, используемые для финансовой деятельности	-933	1 065	-187,6%	488	1 073	-54,5%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.		12 мес.	12 мес.	
(US\$ млн.)	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	600	693	-13,4%	2 647	1 330	99,0%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	189	-210	-190,0%	-1 247	-81	-
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	789	483	63,4%	1 400	1 249	12,1%

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Капитальные затраты	-262	-115	127,8%	-492	-589	-16,5%
Прочее	-469	-91	415,4%	-1 503	-1 388	8,3%
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	-731	-206	254,9%	-1 995	-1 977	0,9%

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

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Выпуск нового долга	1 076	1 432	-24,9%	3 044	2 345	29,8%
Выплата долга	-879	-	-	-899	-727	23,7%
Итого выпуск и выплата долга:	197	1 432	-86,2%	2 145	1 618	32,6%
Дивиденды выплаченные	-929	-384	141,9%	-1 314	-545	141,1%
Прочее	-201	17	-	-343	-	-
Итого чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности	-933	1 065	-187,6%	488	1 073	-54,5%

Расчет скорректированного свободного денежного потока:

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Расчет скорректированного свободного денежного потока						
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	789	483	63,4%	1 400	1 249	12,1%
Капитальные затраты	-262	-115	127,8%	-492	-589	-16,5%
Свободный денежный поток	527	368	43,2%	908	660	37,6%
Покупка лицензий	-597	-1	-	-604	-	-
Скорректированный свободный денежный поток	-70	367	-119,1%	304	660	-53,9%

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

В 4 квартале 2010 года общий долг Группы в виде краткосрочных, долгосрочных займов и кредитов увеличился на US\$ 165 млн. и составил US\$ 3 913 млн. При этом чистый долг Группы изменился более значительно и составил US\$ 2 289 млн. на конец 4 квартала 2010 года по сравнению с US\$ 1 487 млн. на конец 3 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.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Расчет чистого долга по состоянию на:						
Краткосрочные кредиты	795	327	143,1%	795	63	1161,9%
Долгосрочные кредиты	3 118	3 421	-8,9%	3 118	1 676	86,0%
Итого долг:	3 913	3 748	4,4%	3 913	1 739	125,0%
Денежные средства и эквиваленты	-1 067	-1 913	-44,2%	-1 067	-1 166	-8,5%
Краткосрочные финансовые вложения	-557	-348	60,1%	-557	-202	175,7%
Скорректированный чистый долг	2 289	1 487	53,9%	2 289	371	515,0%

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Капитальные затраты за 4 квартал 2010 года составили US\$ 262 млн., что на 127,8% выше, чем за 3 квартал 2010 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи выросли с US\$ 54 млн. в 3 квартале 2010 года до US\$ 132 млн. в 4 квартале 2010 года. Капитальные затраты в сегменте переработки составили US\$ 70 млн. по сравнению с US\$ 43 млн. в 3 квартале 2010 года. Рост капитальных затрат связан с завершением перехода на тендерные процедуры закупок оборудования, материалов и услуг, что позволило приступить к осуществлению ряда инвестиционных проектов в сегментах добычи и переработки.

(US\$ млн.)	4 кв.	3 кв.	изм.	12 мес.	12 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	132	54	144,4%	222	184	20,7%
Переработка	70	43	61,3%	134	215	-37,7%
Прочее	60	18	238,5%	136	190	-28,2%
Итого чистые денежные средства, используемые для финансирования капитальных затрат	262	115	127,8%	492	589	-16,5%

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В феврале 2011 года Федеральное Агентство по Недропользованию (Роснедра) выдало ОАО АНК «Башнефть» лицензию на освоение участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова. Лицензия предоставляется ОАО АНК «Башнефть» сроком на 25 лет. Лицензионный участок расположен на территории Ненецкого автономного округа, его площадь составляет 2 151 км². Суммарные извлекаемые запасы нефти С1+С2, расположенные в пределах лицензионного участка и учтенные на государственном балансе, составляют 140,1 млн. тонн. С приобретением лицензии извлекаемые запасы Башнефти по российской классификации увеличились более чем на 30%. Начало добычи на лицензионном участке намечено на 2014 год. Максимальный уровень добычи может составить до 8 млн. тонн в год. Достичь максимального уровня добычи планируется в 2018-2019 годах. Разработка проекта позволит ОАО АНК «Башнефть» поддержать добычу в долгосрочной перспективе и улучшить баланс между добычей и переработкой.

В апреле 2011 года ОАО АНК «Башнефть» приобрело у ОАО «РуссНефть» 94% от уставного капитала ОАО «Оренбургнефтепродукт» в рамках стратегии по расширению собственной розничной сети. ОАО «Оренбургнефтепродукт» владеет 16 нефтебазами и 95 АЗС на территории Оренбургской области. После завершения сделки число собственных и партнерских АЗС ОАО АНК «Башнефть» достигнет 642. ОАО АНК «Башнефть» планирует провести ребрэндинг приобретенных АЗС и ремонт части нефтебаз.

**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».