



СТРУКТУРНАЯ ПЕРЕСТРОЙКА БИЗНЕСА ПРОДОЛЖАЕТСЯ

РОСТ ДОБЫЧИ И РАЗВИТИЕ РОЗНИЦЫ – ТЕКУЩИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ

6 декабря 2010 года. Уфа, Россия. ОАО АНК «Башнефть» и ее дочерние и зависимые общества, включая ОАО «Башкирэнерго» (далее Группа Компаний «Башнефть» или Группа), одна из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний в России, сегодня объявляет неаудированные консолидированные финансовые результаты, подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за девять месяцев и третий квартал, закончившиеся 30 сентября 2010 года.

Сравнительные данные за девять месяцев и третий квартал, закончившиеся 30 сентября 2009 года, являются комбинированной отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Используемые методы при составлении данных за периоды 2009 года позволили получить максимально приближенные данные для сравнения с периодами 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2010 ГОДА

- Показатель OIBDA в 3 квартале 2010 года составил US\$ 680 млн. по сравнению с US\$ 696 млн. во 2 квартале 2010 года;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, в 3 квартале 2010 года составила US\$ 278 млн. по сравнению с US\$ 338 млн. во 2 квартале 2010 года;
- Основными причинами квартального снижения OIBDA и чистой прибыли стали единовременные затраты, связанные с резервированием средств по иску Пробизнесбанка, на уровне OIBDA, а также рост процентных платежей и убытки по курсовым разницам на уровне чистой прибыли после доли меньшинства.

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2010 ГОДА

- Четвертый квартал подряд Компания демонстрирует устойчивый рост добычи нефти. В 3 квартале 2010 года показатель добычи нефти увеличился на 3,8% по сравнению со 2 кварталом 2010 года и составил 3 625 тыс. тонн;
- Объемы переработки нефти практически не изменились, оставшись на уровне 2 квартала - 5 558 тыс. тонн.

Президент ОАО АНК «Башнефть» Виктор Хорошавцев, комментируя результаты деятельности за первые девять месяцев 2010 года, заявил: «АНК «Башнефть» продолжает интеграцию блоков добычи и переработки. Компания остается лидером по росту добычи, а оптимизация переработки и развитие розницы способствует повышению маржинальности коммерческих операций».

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Выручка от реализации (US\$ млн)	3 506	3 328	5,3%	9 746	4 169	133,8%
OIBDA (US\$ млн)	680	696	(2,3)%	1 988	777	155,9%
Операционная прибыль (US\$ млн)	496	510	(2,8)%	1 445	319	353,0%
Чистая прибыль за вычетом доли меньшинства (US\$ млн)	278	338	(17,7)%	857	193	344,0%
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 625	3 491	3,8%	10 489	9 012	16,4%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 558	5 573	(0,3)%	15 939	15 270	4,4%

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.

	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 625	3 491	3,8%	10 489	9 012	16,4%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)	281	273	2,7%	274	235	16,4%

* при 7,12 баррелей в тонне нефти

Среднесуточный объем добычи нефти в 3 квартале 2010 года вырос по сравнению со 2 кварталом на 2,7% до 281 тыс. барр. Добыча нефти составила 3 625 тыс. тонн, что на 3,8% выше показателя 2 квартала 2010 года.

Высокие темпы прироста добычи нефти по итогам 3 квартала 2010 года были достигнуты 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 «Новоил», а также нефтехимический завод ОАО «Уфаоргсинтез». На сегодняшний день установленная мощность предприятий составляет 26 100 тыс. тонн.

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.		9 мес.	9 мес.	
	2010	2010	изм.	2010	2009	изм.
Переработка нефти	5 558	5 573	(0,3)%	15 939	15 270	4,4%
Производство нефтепродуктов						
Автобензины	1 243	1 274	(2,4)%	3 562	3 763	(5,3)%
Дизель	2 024	2 099	(3,6)%	5 858	5 159	13,5%
Мазут	620	632	(1,9)%	1 931	2 295	(15,9)%
ВГО	491	408	20,3%	1 264	1 256	0,6%
Прочие	723	723	0,0%	2 072	1 385	49,6%
Итого производство нефтепродуктов	5 101	5 136	(0,7)%	14 687	13 858	6,0%
Глубина переработки (%)	87,9%	87,4%	0,5 п.п.	86,8%	83,1%	3,7 п.п.
Выход светлых (%)	61,1%	63,8%	(2,7)п.п.	62,5%	59,7%	2,8 п.п.

В 3 квартале 2010 года объем производства нефтепродуктов составил 5 101 тыс. тонн, снизившись на 0,7% по сравнению с объемом переработки за 2 квартал, составившей 5 136 тыс. тонн. Снижение объемов производства нефтепродуктов связано с незначительным изменением объемов переработки по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Показатель глубины переработки нефти вырос на 0,5 п.п. до 87,9% по сравнению с соответствующим показателем 2 квартала 2010 года. Выход светлых нефтепродуктов по итогам отчетного периода снизился до 61,1% по сравнению с 63,8% во 2 квартале 2010 года. Снижение уровня выхода светлых нефтепродуктов связано с ремонтом установок гидроочистки на ОАО «Уфанефтехим».

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Выручка						
Реализация нефти	489	450	8,7%	1 393	1 300	7,2%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 561	2 501	2,4%	6 903	1 181	484,7%
Прочая реализация	456	377	20,8%	1 450	1 688	(14,1)%
Итого выручка	3 506	3 328	5,3%	9 746	4 169	133,8%
Операционные затраты						
Производственные и операционные расходы	755	638	18,3%	2 082	1 578	32,0%
Стоимость приобретенной нефти	685	672	1,9%	1 876	246	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	119	105	13,3 %	360	410	(12,2)%
Транспортные расходы	139	171	(18,7)%	429	85	404,7%
Амортизация	183	185	(1,1)%	542	458	18,3%
Налоги, за исключением налога на прибыль	517	500	3,4%	1 461	698	109,3%
Экспортные пошлины	564	545	3,5%	1 510	307	391,9%
Прочие операционные расходы, нетто	47	2	-	40	68	(42,1)%
Итого затраты и расходы	3 010	2 818	6,8%	8 300	3 850	115,6%
Прибыль от операционной деятельности	496	510	(2,8)%	1 445	319	353,0%
Прочие (расходы)/доходы						
Процентные расходы	(101)	(61)	65,5%	(223)	(16)	-
Процентный доход	24	10	137,7%	50	28	75,4%
Курсовые разницы	(34)	37	-	(14)	9	-
Доля в прибыли зависимых предприятий	1	14	(94,5)%	15	0	-
Итого прочие (расходы)/доходы	(110)	0	-	(172)	21	-
Прибыль до налогообложения	386	510	(24,4)%	1 273	340	274,1%
Расходы по налогу на прибыль	(69)	(134)	(49,1)%	(284)	(113)	152,0%
Чистая прибыль	317	376	(15,6)%	989	227	334,7%
Чистая прибыль, принадлежащая неконтролируемым долям	(39)	(38)	3,5%	(132)	(34)	285,5%
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании	278	338	(17,7)%	857	193	343,4%

ВЫРУЧКА

Выручка Группы Компаний «Башнефть» за 3 квартал 2010 года составила US\$ 3 506 млн., что на 5,3% выше, чем за 2 квартал 2010 года. Рост выручки обусловлен увеличением объемов реализации нефти и нефтепродуктов на экспорт по сравнению со 2 кварталом 2010 года, а также повышением эффективности продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Нефть						
Экспортные продажи нефти	424	406	4,4%	1 255	536	134,3%
Продажи нефти на внутреннем рынке	65	44	47,6%	138	764	(82,0)%
Итого продажи нефти	489	450	8,7%	1 393	1 300	7,2%
Нефтепродукты						
Экспортные продажи нефтепродуктов	1 228	1 184	3,7%	3 216	392	720,4%
Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке	1 333	1 317	1,2%	3 687	789	367,5%
<i>оптовая реализация</i>	1 203	1 190	1,1%	3 325	514	548,0%
<i>розничная реализация</i>	130	127	2,7%	362	275	31,3%
Итого продажи нефтепродуктов	2 561	2 501	2,4%	6 903	1 181	484,7%
Прочие продажи	456	377	21,0%	1 450	1 688	(14,1)%
Итого выручка	3 506	3 328	5,3%	9 746	4 169	133,8%

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Нефть						
Экспортные продажи нефти	790	750	5,3%	2 340	1 375	70,2%
Продажи нефти на внутреннем рынке	276	223	23,8%	629	5 649	(88,9)%
Итого продажи нефти	1 066	973	9,6%	2 969	7 024	(57,7)%
Нефтепродукты						
Экспортные продажи нефтепродуктов	2 345	2 223	5,5%	6 053	964	527,6%
Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 788	2 840	(1,8)%	8 160	1 896	330,5%
<i>оптовая реализация</i>	2 627	2 680	(2,0)%	7 703	1 506	411,5%
<i>розничная реализация</i>	161	160	0,6%	457	390	17,4%
Итого продажи нефтепродуктов	5 133	5 063	1,4%	14 213	2 860	397,0%
Итого продажи нефти и нефтепродуктов	6 199	6 036	2,7%	17 182	9 884	73,8%

Реализация нефти на экспорт

Выручка от экспорта нефти за 3 квартал 2010 года составила US\$ 424 млн., что на 4,4% больше показателя за 2 квартал 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов продаж нефти на экспорт. Реализация нефти на внешних рынках в 3 квартале 2010 года составила 790 тыс. тонн, что на 5,3% больше соответствующего показателя 2 квартала 2010 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке.

В отчетном периоде выручка от продажи нефти на внутреннем рынке составили US\$ 65 млн. по сравнению с US\$ 44 млн. в 2 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 276 тыс. тонн нефти в 3 квартале 2010 года по сравнению с 223 тыс. тонн во 2 квартале 2010 года.

Экспорт нефтепродуктов

Выручка от экспорта нефтепродуктов за 3 квартал 2010 года составила US\$ 1 228 млн., что на 3,7% больше, чем во 2 квартале 2010 года.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в отчетном периоде составил 2 345 тыс. тонн, что на 5,5% выше соответствующего показателя за 2 квартал 2010 года. В основном Компания экспортировала дизельное топливо (57%), вакуумный газойль (21%) и бензины (7%). Увеличение объемов экспорта вакуумного газойля обусловлено ростом объемов его производства в связи с ремонтом установок гидроочистки на ОАО «Уфанефтехим».

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 3 квартал 2010 года составила US\$ 1 333, что на 1,2% больше, чем за 2 квартал 2010 года. Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связан в основном с ростом общей эффективности продаж.

В отчетном периоде на внутреннем рынке Группа реализовала 2 788 тыс. тонн нефтепродуктов (по сравнению с 2 840 тыс. тонн во 2 квартале 2010 года), из которых 2 627 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 3 квартал 2010 года составила US \$1 203 млн., что на 1,1% больше, чем за 2 квартал 2010 года. Сегодня Группа ведет работу над созданием сети сбытовых предприятий в регионах России, которые будут осуществлять оптовые продажи моторного топлива, произведенного на собственных НПЗ.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов за 3 квартал 2010 года составила US\$ 130 млн., что на 2,7% выше, чем за 2 квартал 2010 года. Положительная динамика объясняется как ростом объемов продаж моторного топлива, так и повышением эффективности продаж. Розничные продажи нефтепродуктов в отчетном периоде составили 161 тыс. тонн, что на 0,6% выше показателя 2 квартала 2010 года – 160 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 3 квартале 2010 года прочая выручка в сравнении со 2 кварталом 2010 года выросла на 20,8% до US\$ 456 млн.

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

В отчетном периоде по сравнению со 2 кварталом 2010 года операционные расходы Группы Компаний «Башнефть» выросли на 6,8% и составили US\$ 3 010 млн. Ключевым фактором роста операционных расходов является увеличение производственных и операционных затрат (на 18,6%), налогов, за исключением налога на прибыль (на 3,4%), а также экспортных пошлин (на 3,5%).

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов компании по сегментам бизнеса.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Затраты на добычу нефти	215	203	5,9%	592	476	24,4%
Затраты на переработку	195	191	2,1%	579	554	4,5%
Прочие	345	244	41,4%	911	548	66,5%
Итого	755	638	18,3%	2 082	1 578	32,0%

Затраты на добычу нефти по сравнению с 2 кварталом 2010 года увеличились на 5,9% и составили US\$ 215 млн. При этом удельные затраты на добычу нефти увеличились на 2,0% и составили US\$8,3/барр.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	215	203	5,9%	592	476	24,2%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)*	8,3	8,2	2,0%	7,9	7,4	6,9%

* при 7,12 баррелей в тонне нефти

Затраты на переработку нефти на собственных НПЗ по сравнению со 2 кварталом 2010 года несущественно поднялись при практически неизменных объемах переработки и составили US\$ 195 млн. При этом удельные затраты (в долларовом эквиваленте) на тонну переработанной нефти незначительно увеличились и составили US\$ 4,9/барр. по сравнению с US\$ 4,8/барр. во 2 квартале 2010 года.

(US\$ млн.)	3 кв.	2 кв.	изм.	9 мес.	9 мес.	изм.
	2010	2010		2010	2009	
Затраты на переработку (US\$ млн.)	195	191	2,1%	579	554	4,5%
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)	4,9	4,8	2,4%	5,1	5,1	0,1%

* при 7,12 баррелей в тонне нефти

Рост прочих операционных затрат с US\$ 244 млн. в 2 квартале 2010 года до US\$ 345 млн. в 3 квартале 2010 года связан с сезонностью бизнеса ОАО «Башкирэнерго».

Затраты на приобретенную нефть

Наряду с добычей собственной нефти ОАО АНК «Башнефть» осуществляет закупки Западно-Сибирской нефти для последующей поставки на свои нефтеперерабатывающие заводы. В

отчетном периоде было закуплено 2 700 тыс. тонн нефти, что составляет 48,6% совокупной переработки Компании. Во 2 квартале 2010 года закупки нефти составили 2 739 тыс. тонн, что составило 49,1% от общего объема переработки за соответствующий период.

Затраты на закупку нефти по сравнению с 2 кварталом 2010 года увеличились на 1,9% и составили US\$ 685 млн. (22,8% общих операционных расходов). Рост данной статьи расходов обусловлен повышением внутренних цен на нефть.

Транспортные расходы

Транспортные расходы Группы Компаний «Башнефть» снизились на 18,7% до US\$ 139 млн. по сравнению с 2 кварталом 2010 года. Снижение затрат обусловлено повышением эффективности логистики по поставкам нефтепродуктов.

Налоги, за исключением налога на прибыль

В 3 квартале затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, выросли на 3,4% по сравнению со 2 кварталом 2010 года и составили US\$ 517 млн. Рост данной статьи, главным образом, обусловлен ростом суммы налога на добычу ископаемых в связи с увеличением добычи нефти. В отчетном периоде сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 272 млн. по сравнению с US\$ 258 млн. во 2 квартале 2010 года.

Экспортные пошлины

В 3 квартале 2010 года сумма экспортных пошлин увеличилась на 3,5% по сравнению со 2 кварталом 2010 года и составила US\$ 564 млн. Ниже представлены суммы экспортных пошлин по нефти и нефтепродуктам за отчетный период.

(US\$ млн.)	3 кв.		изм.	9 мес.		изм.
	2010	2 кв. 2010		2010	2009	
Экспортные пошлины на нефть	207	212	(2,5)%	625	211	195,9%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	357	333	7,1%	885	96	-
Итого экспортные пошлины	564	545	3,5%	1 510	307	391,9%

OIBDA, ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Операционная прибыль по сравнению с 2 кварталом 2010 года снизилась на 2,8% и составила US\$496 млн. Показатель OIBDA снизился на 2,3% и составил US\$680 млн. Чистая прибыль после доли меньшинства по сравнению с 2 кварталом 2010 года снизилась на 17,7% и составила US\$278 млн.

Основными причинами квартального снижения OIBDA и чистой прибыли стали единовременные затраты, связанные с резервированием средств по иску Пробизнесбанка, на уровне OIBDA, а также рост процентных платежей и убытки по курсовым разницам на уровне чистой прибыли после доли меньшинства.

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

В 3 квартале 2010 года общий долг Группы в виде краткосрочных, долгосрочных займов и кредитов (включая проценты к уплате) увеличился на US\$ 1 570 млн. и составил US\$ 3 748 млн. При этом чистый долг Группы изменился менее значительно и составил US\$ 1 835 млн. на конец 3

квартала 2010 года по сравнению с US\$ 1 619 млн. на конец 2 квартала 2010 года. Около половины 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. Также в 3 квартале 2010 года Группа привлекла кредиты на общекорпоративные цели от банков Газпромбанк и ВТБ.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Капитальные затраты за 3 квартал 2010 г. составили US\$ 117 млн., что на 69,8% выше чем за 2 квартал 2010 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи выросли с US\$ 20 млн. в 2 квартале 2010 года до US\$ 60 млн. в 3 квартале 2010 года. Капитальные затраты в сегменте переработки составили US\$ 39 млн. по сравнению с US\$ 3 млн. в 2 квартале 2010г. 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)	3 кв.		изм.	9 мес.		изм.
	2010	2 кв. 2010		2010	2009	
Добыча	60	20	200,0%	147	207	(29,0)%
Переработка	39	3	-	59	207	(71,5)%
Прочие	18	40	(55,0)%	77	115	(33,0)%
Итого капитальные затраты	117	63	85,7%	283	529	(46,5)%

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

11 ноября 2010 года состоялось заседание Совета директоров ОАО АНК «Башнефть», на котором было принято решение рекомендовать акционерам одобрить выплату дивидендов по итогам 9 месяцев 2010 года. Размер дивидендов составляет 104 руб. 50 коп. как на обыкновенную, так и на привилегированную акцию (итого 21 401 млн. руб.). Внеочередное собрание акционеров, на повестке которого стоит данный вопрос, состоится 17 декабря 2010 года в заочной форме.

2 декабря 2010 года в Роснедра состоялось итоговое заседание конкурсной комиссии для проведения открытого конкурса на право пользования участком недр федерального значения, включающим нефтяное месторождение им. Р. Требса и А. Титова, на котором ОАО АНК «Башнефть» выступило с защитой технико-экономических показателей (ТЭП) по освоению месторождения.

В соответствии с условиями конкурса, 25 октября 2010 года «Башнефть» внесла задаток в размере 18,171 млрд. рублей. 28 октября 2010 года Компания направила в адрес конкурсной комиссии ТЭП, в рамках которых представила технико-экономические расчеты по геологоразведке, добыче полезных ископаемых, транспортировке, переработке углеводородного сырья, а также предложения по охране окружающей среды, безопасному ведению работ и участию в социально-экономическом развитии на территории Ненецкого АО.

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».