

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
по состоянию на 31 декабря 2010 г.	Форма № 1 по ОКУД	0710001
Организация : АНК "Башнефть"	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	по ОКПО	00135645
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	ИНН	0274051582
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКВЭД	11.10.11
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
	по ОКЕИ	384/385

Местонахождение (адрес) : 450008, РФ, РБ, г.Уфа, ул.К.Маркса, д.30

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	228	6 372
в том числе:			
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	228	197
исключительные права на использование программного обеспечения	112		6 175
Основные средства	120	47 002 385	46 147 826
Незавершенное строительство	130	3 316 201	5 549 192
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	52 928 732	91 579 835
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	44 210 888	67 923 931
инвестиции в другие организации	142	8 551 890	14 260 337
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	165 954	9 395 567
Отложенные налоговые активы	145	119 358	97 728
Прочие внеоборотные активы	150	2 910 732	21 225 943
в том числе: лицензии на право пользования недрами	151	2 572 993	2 648 339
Итого по разделу I	190	106 277 636	164 606 896

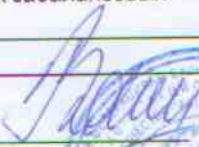
АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	10 676 368	18 115 721
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 665 659	6 050 324
животные на выращивании и откорме	212	8	6
затраты в незавершенном производстве	213	801 492	784 290
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 696 853	3 349 443
товары отгруженные	215	4 214 918	7 432 080
расходы будущих периодов	216	297 438	499 578
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 550 002	5 134 441
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	475 743	427 998
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	371 614	398 718
прочие дебиторы	235	104 129	29 280
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	15 555 728	35 390 065
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	7 436 955	13 809 371
авансы выданные	245	4 488 998	3 974 825
прочие дебиторы	246	3 629 775	17 605 869
Краткосрочные финансовые вложения	250	13 946 211	20 018 060
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	551 524	4 849 134
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	13 394 687	15 168 926
Денежные средства	260	10 835 009	859 884
касса	261	133	125
расчетные счета	262	1 436 503	793 123
валютные счета	263	9 397 031	64 696
прочие денежные средства и документы	264	1 342	1 940
Прочие оборотные активы	270	8 230 696	13 153 336
Итого по разделу II	290	63 269 757	93 099 505
Баланс (сумма строк 190+290)	300	169 547 393	257 706 401

ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		(52)
Добавочный капитал	420	6 537 778	6 396 472
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Целевые финансирование и поступления	440		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	86 628 570	86 869 116
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	86 799 723	64 250 354
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471а	40 785 951	42 550 725
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	12 905 426	14 442 579
Использовано на нематериальные активы	471в	2 133 050	2 133 050
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	x	44 019 553
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	x	(21 400 791)
Итого по разделу III	490	93 401 859	93 501 047
Деловая репутация	500		
Доля меньшинства	501		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	50 000 000	95 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	2 034 182	3 441 317
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	52 034 182	98 441 317
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		24 220 835
Кредиторская задолженность	620	23 837 275	40 150 613
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	7 016 703	16 648 736
задолженность перед персоналом организации	622	416 553	43 888
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	19 859	5 159
задолженность по налогам и сборам	624	4 090 674	3 743 250
авансы полученные	625	8 907 473	15 511 844
прочие кредиторы	626	3 386 013	4 197 736
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		1 230 950
Доходы будущих периодов	640	271 849	159 368
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	2 228	2 271
Итого по разделу V	690	24 111 352	65 764 037
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	169 547 393	257 706 401

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	11 023 681	7 736 337
в том числе по лизингу	911	15 193	105 608
аренда земли	912	6 034 087	6 351 230
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	819	220
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	491 581	495 911
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	16 309 276	53 273 639
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	38 500	38 500
Износ жилищного фонда	970	25 652	25 487
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	241 390	299 727
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	2 563	
Материалы, принятые на переработку	996		

Президент:



 (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:



 (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

23.03.2011

дата

П Р И Л О Ж Е Н И Е
 К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
 РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2010 год

	КОДЫ	
Организация : АНК "Башнефть"	Форма № 2 по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКПО	00135645
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	ИНН	0274051582
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКВЭД	11.10.11
	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	353 640 905	139 135 028
в том числе:			
- от продажи нефти	011	60 594 021	52 913 324
- от продажи нефтепродуктов	012	281 677 050	81 651 267
- от сдачи в аренду	013	6 640 135	1 524 216
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	4 729 699	3 046 221
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(221 444 943)	(94 977 806)
в том числе:			
- проданной нефти	021	(18 018 034)	(28 771 934)
- проданных нефтепродуктов	022	(194 363 966)	(61 377 072)
- сдачи в аренду	023	(5 632 029)	(1 330 337)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(3 430 914)	(3 498 463)
Валовая прибыль	029	132 195 962	44 157 222
Коммерческие расходы	030	(77 974 763)	(24 644 044)
Управленческие расходы	040	(4 394 562)	
Прибыль (убыток) от продаж	050	49 826 637	19 513 178
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 472 586	340 306
Проценты к уплате	070	(9 405 736)	
Доходы от участия в других организациях	080	2 533 226	117 093
Прочие доходы	090	224 927 893	65 145 736
Прочие расходы	100	(216 840 926)	(64 782 685)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	52 513 680	20 333 628
Отложенные налоговые активы	141	(21 431)	(32 624)
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 409 441)	(1 710 567)
Текущий налог на прибыль	150	(6 739 207)	(2 241 964)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(324 048)	(148 755)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	44 019 553	16 199 718
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(2 332 657)	(81 571)
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	237	95
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	719 550	11 717	3 037	1 543
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	53 067	188 636	264 123	22 906
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	8 263	2 637	7 674	1 987
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	14 369 500	14 055 434	6 918 119	7 017 901
Отчисления в оценочные резервы	250	X	711 366	X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 888	86 222	5 475	36 967
	270				

Президент:

(подпись)

В.Г. Хорошавцев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:

(подпись)

А.Ю. Лисовенко

(расшифровка подписи)

23.03.2011

дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год

Организация : АНК "Башнефть"
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО
Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

I. Изменение капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2009 г. (предыдущий год)						
	010	204 792	6 601 890	30 719	73 338 413	80 175 814
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Увеличение нераспределенной прибыли в связи с изменением ставки налога на прибыль	013	X			28 078	28 078
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	6 601 890	30 719	73 366 491	80 203 892
Чистая прибыль	016	X	X	X	16 199 718	16 199 718
Дивиденды	017	X	X	X	(2 998 160)	(2 998 160)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	60 521	60 521
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(64 112)	X		(64 112)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859
2010 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859
Чистая прибыль	102	X	X	X	44 019 553	44 019 553
Дивиденды	103	X	X	X	(43 856 262)	(43 856 262)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	77 255	77 255
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(141 306)	X		(141 306)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 396 472	30 719	86 869 116	93 501 099

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы:					
под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172		711 366		711 366
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

• СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код	3		4	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	93 673 708		93 660 363	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности -					
всего	210			x	x

Президент:



 В.Г. Хорошавцев
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:

23.03.2011
 дата



 А.Ю. Лисовенко
 (подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2010 год

Организация : АНК "Башнефть"
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО
Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
статок денежных средств на начало отчетного года	010	10 834 173	13 037 698
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	85 371 837	75 518 467
Выручка от реализации иного имущества	030	4 728	424 883
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	317 848 805	85 301 100
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	18 033 950	5 567 431
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(280 486 743)	(84 808 142)
-на оплату труда	160	(2 490 518)	(4 432 746)
-на выплату дивидендов, процентов	170	(48 925 354)	(9 087 853)
-на расчеты по налогам и сборам	180	(41 053 531)	(27 929 368)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(163 804)	(328 831)
-выдача подотчетных сумм	185	(11 974)	(18 292)
-выдача авансов	190	(76 936 516)	(26 803 209)
-на прочие расходы	195	(19 906 326)	(6 738 822)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(48 715 446)	6 664 618

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	190 967	74 447
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	375 166	536 090
Полученные дивиденды	230	2 845 303	117 093
Полученные проценты	240	874 530	356 959
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	18 855 731	266 929
Получены авансы	260	4 618	15 204
Прочие поступления	270		8 700 000
Приобретение дочерних организаций	280	(950 000)	(100)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 073 891)	(5 615 988)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(24 108 507)	(63 103 001)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(23 540 757)	(146 000)
Выдача авансов	320	(111 155)	(41 667)
Прочие	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(29 637 995)	(58 840 034)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	77 588 470	49 990 500
Прочие поступления	421	229	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430	(9 179 700)	
Погашение обязательств по финансовой аренде	440	(30 246)	(18 609)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	68 378 753	49 971 891
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	(9 974 688)	(2 203 525)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	859 485	10 834 173
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(881 020)	135 982

Президент:

(подпись)

В.Г. Хорошавцев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:

(подпись)

А.Ю. Лисовенко

(расшифровка подписи)

23.03.2011

дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год**

		КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД		0710005
Дата (год, месяц, число)		2010/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	515	6 617		7 132
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	199	59		258
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012		6 558		6 558
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	316			316
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035				
Прочие	040				
ИТОГО	041	515	6 617		7 132

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	287	760
в том числе:			

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	6 529 830	263 634	(62 422)	6 731 042
Сооружения и передаточные устройства	061	53 613 891	3 777 136	(94 370)	57 296 657
Машины и оборудование	062	25 845 975	2 670 255	(1 538 232)	26 977 998
Транспортные средства	063	5 015 856	196 100	(25 644)	5 186 312
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	718 981	86 965	(140 926)	665 020
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067	4 174	9 909	(18)	14 065
Другие виды основных средств	068	11 405	6 704	(2 494)	15 615
Земельные участки и объекты природопользования	069	46 199	59 948	(40 691)	65 456
ИТОГО	080	91 786 311	7 070 651	(1 904 797)	96 952 165

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	44 783 926	50 804 339
в том числе:			
зданий и сооружений	141	24 931 691	28 677 860
машин, оборудования, транспортных средств	142	19 294 952	21 629 180
других	143	557 283	497 299
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	12 053 509	80 116 545
в том числе:			
здания	151	2 531 237	5 373 132
сооружения	152	648 700	52 574 039
машины, оборудование	153	3 883 781	17 825 727
транспортные средства	154	4 989 791	4 343 647
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 708 368	1 309 863
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	11 023 681	7 736 337
в том числе:			
по лизингу	161	15 193	105 608
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	2 309 161	2 714 858
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	X	726 429

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260				

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	29 272	31 193	(28 487)	31 978
в том числе:					
Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года		
	2	3	4		
	330		X		

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	3 512	152 397	(149 916)	5 993
в том числе:					
Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	480				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490				

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	4 849 042	5 895 752		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	4 114 296	5 121 316		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	122 450			
Ценные бумаги других организаций - всего	520	47 925 713	85 451 934	384	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	11 977	9 163 418	384	384
Предоставленные займы	525	31 527	232 149	551 524	4 849 134
Депозитные вклады	530			13 394 303	15 168 542
Прочие	535				
ИТОГО	540	52 928 732	91 579 835	13 946 211	20 018 060
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560	23 604 641	34 096 717		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	570	23 604 641	34 096 717		
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	1 573 175	10 978 813		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	15 555 728	35 390 065
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	7 436 955	13 809 371
авансы выданные	612	4 488 998	3 974 825
прочая	615	3 629 775	17 605 869
долгосрочная - всего	620	475 743	427 998
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	371 614	398 718
авансы выданные	622		
прочая	625	104 129	29 280
ИТОГО	630	16 031 471	35 818 063
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	23 837 275	64 371 448
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	7 016 703	16 648 736
авансы полученные	642	8 907 473	15 511 844
расчеты по налогам и сборам	643	4 090 674	3 743 250
кредиты	644		24 220 835
займы	645		
прочая	650	3 822 425	4 246 783
долгосрочная - всего	660	50 000 000	95 000 000
в том числе:			
кредиты	661		45 000 000
облигационный займ	662	50 000 000	50 000 000
ИТОГО	670	73 837 275	159 371 448

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	151 638 151	54 304 909
Затраты на оплату труда	720	2 296 761	5 123 492
Отчисления на социальные нужды	730	154 819	769 664
Амортизация	740	6 766 113	6 133 537
Прочие затраты	750	142 958 424	53 290 248
Итого по элементам затрат	760	303 814 268	119 621 850
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(17 202)	177 686
расходов будущих периодов	766	202 140	79 273
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	16 309 276	53 273 639
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	38 500	38 500
в том числе: векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		
в том числе:			
возмещение убытков	911		
	912		
		на начало отчетного года	получено за отчетный период
			возвращено за отчетный период
			на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920		
в том числе:			

Президент:

(подпись)

В.Г. Хорошавцев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:

(подпись)

А.Ю. Лисовенко

(расшифровка подписи)

23.03.2011

дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»
ЗА 2010 ГОД**



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АКЦИОНЕРАМ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»).

Государственный регистрационный номер: 1020202555240

Место нахождения: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО АНК «Башнефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010;
- отчета об изменениях капитала за 2010;
- отчета о движении денежных средств за 2010;
- приложения к бухгалтерскому балансу за 2010 год;
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, страхового и
инвестиционного аудита
ООО «ФинЭкспертиза»

Действует на основании доверенности № 185-07/10
от 01.07.2010 г. сроком до 30.06.2011 г.
Квалификационный аттестат аудитора № К004211
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894

« 23 » МАРТА 2011 г.



Е.В. Никифорова

**Собранию акционеров
ОАО АНК «Башнефть»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РЕВИЗИОННОЙ ПРОВЕРКИ
ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»
ЗА 2010 ГОД**

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995г. «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ и п.39 Устава ОАО «АНК «Башнефть» (далее – Общество) Ревизионной комиссией проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

Проверка проводилась комиссией в составе: Председателя Ревизионной комиссии Демешкиной Н.В. и членов Ревизионной комиссии Карнова М.Д.; Кашанова В.О.; Антоновой Г.М.; Усманова Т.Х.

В основные цели проверки входило следующее: а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отраженные в годовом отчете общества, годовой бухгалтерской отчетности, достоверны, б) решения и распоряжения руководства выполнялись и существенные бизнес-процессы проводились с соблюдением всех применимых основных требований, в) финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов компании и ее участников, г) внутренний контроль за существенными рисками был разработан и применялся с достаточной эффективностью.

Ответственность за подготовку достоверных данных и отчетности, за выполнение всех необходимых требований и распоряжений руководства Общества, за ведение финансово-хозяйственной деятельности с учетом интересов компании и ее участников, а также за разработку и функционирование эффективной системы внутреннего контроля в Обществе несет его руководство.

В проверяемом периоде Президентом Общества являлся г-н Хорошавцев В.Г. , Главным бухгалтером – г-н Лисовенко А.Ю.

Ревизионная проверка проводилась на выборочной основе. Для проведения проверки и подготовки настоящего Заключения были использованы следующие документы: Устав Общества, организационно-распорядительные документы Общества, бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год, договоры, первичные документы бухгалтерского учета, регистры бухгалтерского учета, иные документы.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путем проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели

проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей предоставленной для проверки информации, данных и документов. По мнению Ревизионной комиссии, полученные информация, данные и документы дают достаточные основания для подготовки выводов и заключения.

Ревизионной комиссией не было отмечено существенных недостатков в отражении финансовых показателей деятельности Общества, случаев заметного несоблюдения существенных внешних или внутренних требований, фактов ведения финансово-хозяйственной деятельности с существенным нарушением интересов Общества и его учредителей или значительных нарушений обязательств перед контрагентами.

Ревизионная комиссия подтверждает, что бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год и Годовой отчет о деятельности Общества за 2010 год, в части бухгалтерской отчетности Общества, достоверны, т.е. подготовлены таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов по состоянию на 31.12.2010 г. и финансовых результатов деятельности Общества за 2010 год, исходя из требований действующего законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и отчетности и учетной политики Общества.

Ревизионная комиссия оценивает общее состояние внутреннего контроля в Обществе как удовлетворительное.

Тем не менее, Ревизионной комиссией были отмечены недостатки в финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год, которые отражены в отчете Ревизионной комиссии.

Недостатки, выявленные в ходе проверки, требуют исправления и последующего контроля их недопущения в будущем.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «АНК «Башнефть»



Н.В. Демешкина

Пояснительная записка

к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях
и убытках за 2010 год

Содержание

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	3
1. Основные положения	3
2. Характеристика уставного капитала Общества	3
3. Виды деятельности Общества	4
4. Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности	6
II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА.....	7
5. Управление в Обществе	7
6. Общее собрание акционеров Общества	8
7. Совет директоров Общества	8
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление.....	9
9. Единоличный исполнительный орган Общества - Президент	10
III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	10
10. Аудитор Общества.....	10
11. Ревизионная комиссия Общества	10
IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	11
12. Общие положения.....	11
13. Методы и особенности бухгалтерского учета.....	12
14. Изменения учетной политики на 2011 год	17
V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ОБЩЕСТВА	18
15. Нематериальные активы.....	19
16. Основные средства	21
17. Долгосрочные финансовые вложения.....	25
18. Прочие внеоборотные активы	26
19. Краткосрочные финансовые вложения.....	26
20. Долгосрочная дебиторская задолженность	27
21. Краткосрочная дебиторская задолженность	27
22. Прочие оборотные активы	28
23. Займы и кредиты.....	28
24. Кредиторская задолженность	29
25. Условные обязательства.....	30
26. Договоры строительного подряда.....	35
27. Гарантии полученные	35
28. Гарантии выданные.....	36
29. Гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц	36
30. Номинальная стоимость акций, выпущенных Обществом, находящиеся в собственности Общества, ее дочерних и зависимых обществ	37
31. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов.....	37
VI. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА.....	37
32. Сведения об объемах продаж.....	37
33. Расшифровка прочих доходов и расходов.....	38
34. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде	40
35. Расходы на НИОКР и ТР	41

36.	ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ	41
VII.	СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА	41
37.	РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	41
38.	ОНА, ОНО, ПНО, ПНА	42
39.	СУММЫ ОНА, ОНО, СПИСАННЫЕ В СВЯЗИ С ВЫБИТИЕМ АКТИВА ИЛИ ВИДА ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	44
40.	ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	44
VIII.	СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	44
41.	КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	44
IX.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	45
42.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВА	45
43.	ПРОДАЖА ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ	58
44.	ПРИОБРЕТЕНИЕ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ У СВЯЗАННЫХ СТОРОН	59
45.	ЗАЙМЫ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ	61
46.	ИНВЕСТИЦИИ В СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ВКЛАДЫ В УСТАВНЫЕ КАПИТАЛЫ, ПОКУПКА АКЦИЙ)	62
47.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	63
X.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	63
48.	СОПОСТАВИМОСТЬ ДАННЫХ (ФОРМА 1)	63
49.	СОПОСТАВИМОСТЬ ДАННЫХ (ФОРМА 5)	65
XI.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	66
50.	СВЕДЕНИЯ О БАНКРОТСТВЕ	66
51.	СВЕДЕНИЯ О РЕШЕНИИ АРБИТРАЖНОГО СУДА	66
52.	СВЕДЕНИЯ О СОЗДАНИИ НОВОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ	66
53.	СВЕДЕНИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ	67
54.	СВЕДЕНИЯ О ПРОДАЖЕ СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ	67
55.	СВЕДЕНИЯ О ДОСРОЧНОМ ПОГАШЕНИИ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	67
XII.	СВЕДЕНИЯ О ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СХЕМЫ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	67
56.	ДОБЫЧА МАРГАНЦОВИСТОГО ИЗВЕСТНЯКА	67
57.	ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	68
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	68

2 Уставный капитал Общества составляет 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.

3 На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:

- обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества.

- привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать

I. Сведения об Обществе

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1 Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество», зарегистрировано Администрацией Кировского района г.Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).
- 1.2 Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.
- 1.3 Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
- 1.4 Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО АНК «Башнефть».
- 1.5 Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft.
- 1.6 Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSOC Bashneft.
- 1.7 Место нахождения Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.
- 1.8 Почтовый адрес Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.
- 1.9 Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.
- 1.10 Срок деятельности Общества не ограничен;
- 1.11 Численность работающих на 31.12.2010г. составила 897 человек.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

- 2.1 Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.
- 2.2 Уставный капитал Общества составляет 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.
- 2.3 На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:
 - обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества;
 - привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать

две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) штук на общую сумму 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) рублей, что составляет 16,91 % уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

3. Виды деятельности Общества

3.1 Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата
- добыча и обогащение марганцевых руд
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных открытым способом
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых
- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных
- реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья
- торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии
- внешнеэкономическая деятельность
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях
- производство проектных, проектно-конструкторских работ
- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции
- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов
- оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и

анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.)

- маркетинговая деятельность
- консалтинговая и посредническая деятельность
- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность
- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов)
- создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
- деятельность в области электросвязи
- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий
- обучение, подготовка и переквалификация кадров
- организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюрочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов
- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды
- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность
- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда
- предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности
- предоставление прочих деловых услуг.

4. СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- 4.1 Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2010 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК). Функционирует Представительство в г. Москва: 127006, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 5/2.

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2010г.	
Филиалы Общества	«Башнефть-Уфа» «Башнефть-Янаул» «Башнефть-Ишимбай» «Башминералресурс» «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новыйл» «Башнефть-Уфаоргсинтез» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) нефтегазодобывающее управление (сокращенно НГДУ)	«Уфанефть» «Туймазанефть» «Чекмагушнефть» «Краснохолмскнефть» «Арланнефть» «Ишимбайнефть»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) газодобывающее управление (сокращенно ГДУ)	«Башминералресурс»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно «ПТУС») «Нефтекамский завод нефтепромышленного оборудования» (сокращенно «НЗНПО») «Октябрьский завод нефтепромышленного оборудования» (сокращенно «ОЗНПО»)
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис» «Дворец культуры «Нефтяник»
Представительство	Представительство ОАО АНК «Башнефть» в г.Москве
Управление Общества	Центральный офис

- 4.2 ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является

собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

- 4.3 ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1:

Таблица 2

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственные имущественные комплексы нефтегазодобывающие управления «Уфанефть», «Туймазанефть», «Чекмагушнефть», Краснохолмскнефть», «Арланнефть», «Ишимбайнефть»; газодобывающее управление «Башминералресурс»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО ПТУС «Башнефть»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Мегасервис»

II. Органы управления Общества

5. УПРАВЛЕНИЕ В ОБЩЕСТВЕ

- 5.1 Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления общества. Органами управления Общества являются:
- a) Общее собрание акционеров;
 - b) Совет директоров;
 - c) Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
 - d) Президент (единоличный исполнительный орган Общества).
- 5.2 В Обществе могут создаваться внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

- 6.1 Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества;
- 6.2 Общее собрание акционеров Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава, внутренними документами Общества, утвержденными решениями Общего собрания акционеров и требованиями законодательства Российской Федерации.

7. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

- 7.1 Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров;
- 7.2 Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров;
- 7.3 В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом;
- 7.4 Члены Совета директоров Общества:

Таблица 3

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2010г.
1	Абугув Антон Владимирович	Первый Вице-президент, Руководитель Комплекса стратегии и развития ОАО АФК «Система»
2	Алмакаев Руслан Федорович	Вице-президент, Руководитель Комплекса экономической и информационной безопасности ОАО АФК «Система»
3	Буянов Алексей Николаевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
4	Голдин Анна	Вице-президент по правовым вопросам, Руководитель Комплекса по правовым вопросам ОАО АФК «Система»
5	Гончарук Александр Юрьевич	Управляющий директор ОАО АНК «Башнефть»
6	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Имущественного Комплекса ОАО АФК «Система»
7	Корсик Александр Леонидович	Старший Вице-президент, Руководитель Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
8	Меламед Леонид Адольфович	Президент ОАО АФК «Система»
9	Марченко Игорь Валентинович	Исполнительный Вице-президент, Директор Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
10	Пустовгаров Юрий Леонидович	Заместитель Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан
11	Рахимов Муртаза Губайдуллович	с декабря 1993г. по июль 2010г. Президент Республики Башкортостан
12	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	Президент ОАО АНК «Башнефть»
13	Якобашвили Давид Михайлович	Член Совета Директоров ОАО «Вимм-Билль-Данн Продукты Питания» и один из основателей компании, созданной в 1992 году. Вице-президент, председатель Комитета по корпоративной социальной ответственности и

	демографической политике Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП). Член Правления Торгово-промышленной палаты Российской Федерации, председатель Совета директоров НП «Русбренд». Председатель Совета Российского союза предприятий молочной отрасли (РСПМО). Член Международной организации «Бизнес в борьбе против контрафакта и пиратства (BASCAP)», Всемирного экономического форума в Давосе.
--	--

7.5 Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членом Совета директоров в 2010г. не выплачивалось.

8. Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление

- 8.1 Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества;
- 8.2 Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров;
- 8.3 К компетенции Коллегиального исполнительного органа Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 8.4 Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества;
- 8.5 Члены Коллегиального исполнительного органа Общества - Правления:

Таблица 4

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2010г.
1	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	Президент ОАО АНК «Башнефть»
2	Ганцев Виктор Александрович	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
3	Узденов Али Муссавиевич	Старший Вице-президент по коммерции ОАО АНК «Башнефть»;
4	Дашевский Александр Вадимович	Старший Вице-президент по добыче и геологии ОАО АНК «Башнефть»
5	Курач Алексей Валерьевич	Вице-президент по экономике и финансам - Финансовый директор ОАО АНК «Башнефть»
6	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам ОАО АНК «Башнефть»
7	Хоменко Роман Анатольевич	Вице-президент по розничным продажам и логистике ОАО АНК «Башнефть»
8	Панкратов Дмитрий Станиславович	Вице-президент по продаже нефтепродуктов и обеспечению углеводородным сырьем ОАО АНК «Башнефть»
9	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по экспорту ОАО АНК «Башнефть»
10	Камалова Эльвира Рифовна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям ОАО АНК «Башнефть»
11	Калужный Игорь Олегович	Вице-президент по ИТ ОАО АНК «Башнефть»
12	Сидомонидзе Олег Юрьевич	Директор Департамента управления персоналом ОАО АНК «Башнефть»
13	Нургутдинов Валерий Рафгатович	Директор Департамента административного и социального обеспечения ОАО АНК «Башнефть»

9. Единоличный исполнительный орган Общества - Президент

- 9.1 Единоличный исполнительный орган - Президент;
- 9.2 Президент осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров;
- 9.3 К компетенции Президента Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 9.4 Президент Общества наделен всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- 9.5 Президент возглавляет Правление Общества и организует его работу;
- 9.6 Президент назначается на должность Советом директоров Общества сроком на 3 (три) года, с возможностью повторного назначения;
- 9.7 Трудовой договор с Президентом от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества, либо лицом, уполномоченным Советом директоров. Условия такого договора утверждаются Советом директоров Общества;
- 9.8 Президент Общества - Хорошавцев Виктор Геннадьевич;
- 9.9 Решение Совета директоров Общества о назначении Президента Общества оформлено Протоколом СД № 8 от 25.09.2009г.;
- 9.10 Трудовой договор с Президентом заключен 29.09.2009г. сроком на три года до 28.09.2012г.

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. Аудитор Общества

- 10.1 Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества;
- 10.2 Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 23 от 29.06.2010г.) выбран Аудитор Общества – ООО «Финэкспертиза», ИНН 7708096662, индекс 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1.

11. Ревизионная комиссия Общества

- 11.1 Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (внутренний аудит) осуществляется Ревизионной комиссией Общества;

- 11.2 Деятельность Ревизионной комиссии Общества регулируется законодательством Российской Федерации, Уставом и утвержденными в соответствии с Уставом Положением о Ревизионной комиссии Общества;
- 11.3 Персональный состав Ревизионной комиссии Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на один год (на период до следующего годового Общего собрания). Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок;
- 11.4 Члены Ревизионной комиссии Общества:

Таблица 5

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2010г.
1	Антонова Галина Михайловна	начальник управления контроллинга нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
2	Демешкина Наталья Владимировна	и.о. руководителя Комплекса внутреннего контроля и аудита ОАО АФК «Система»
3	Карнов Михаил Дмитриевич	начальник управления стратегии нефтедобычи Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
4	Кашапов Вадим Олегович	финансовый контроллер ЗАО «Башнефть-Регион», ООО «Башнефть-Удмуртия»
5	Усманов Тимур Хамитович	начальник отдела мониторинга выполнения KPI ОАО АНК «Башнефть»

- 11.5 В течение 2010г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009г.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 12.1 Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2010 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 548 от 31.12.2009г.
- 12.2 Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимоувязанного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе КСАУП «Лексема»;
- 12.3 Сводная бухгалтерская отчетность по Компании сгруппирована по отчетным сегментам:
- а) доходы (расходы) от продажи нефти;
 - б) доходы (расходы) от аренды имущества;

- с) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;
- д) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

13. Методы и особенности бухгалтерского учета

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

- 13.1 Выручка от реализации готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав;
- 13.2 Расходы от обычных видов деятельности сформированы в отчетности по методу начисления;
- 13.3 Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производилась методами:
 - а) «по средней себестоимости» - при отпуске добытых полезных ископаемых, нефтепродуктов собственного производства, покупной нефти в производство и (или) иных целях;
 - б) «по себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;
 - с) «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП»;
- 13.4 В 2010 году резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались. Распоряжением от 31.12.2010 № 155 создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 711 млн.руб.;
- 13.5 Применялся линейный метод начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;
- 13.6 Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», на котором формировались расходы, включаемые в первоначальную стоимость активов;
- 13.7 Распределение суммы расходов, связанных с приобретением активов, производилось расчетным методом по среднему проценту, исчисленному как отношение суммы отклонений, относящейся к приобретенным активам, к стоимости их приобретения;
- 13.8 Списание производилось одновременно с отпуском материально-производственных запасов в производство (эксплуатацию) по соответствующим направлениям;

- 13.9 В бухгалтерском учете Центрального офиса Общества и Представительства в г. Москве общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списывались в дебет счета 90 «Продажи»;
- 13.10 В бухгалтерском учете подразделений Компании расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списывались в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат;
- 13.11 Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону;
- 13.12 Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на отдельные субсчета счета 23 «Вспомогательные производства», в частности:
- а) субсчет 23.20 «Передача имущества во временное пользование по договору аренды»;
 - б) субсчет 23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»;
 - в) субсчет 23.40 «Дефектоскопия штанг» (по операциям, связанным с приемкой по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов);
 - д) субсчет 23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»;
 - е) субсчет 23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»;
 - ф) субсчет 23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»;
 - г) субсчет 23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства» и др.
- 13.13 Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(А), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02;
- 13.14 Налогообложение деятельности ОАО АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах;
- 13.15 В бухгалтерском учете Центрального офиса Общества по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- 13.16 Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась;
- 13.17 При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы»;

13.18 Фактическая себестоимость добытой нефти формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, с учетом следующих особенностей:

- а) при списании фактических технологических потерь себестоимость одной тонны добытой нефти определялась отношением суммы расходов на производство, сгруппированных по дебету счета 20 «Основное производство», на количество добытой нефти за отчетный месяц»;
- б) для стоимостной оценки нефти, предназначенной для списания в состав готовой продукции (материалов собственного производства), себестоимость одной тонны добытой нефти определялась отношением суммы расходов на производство, сгруппированных на счете 20 «Основное производство» (за вычетом оборотов по списанию технологических потерь) с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца, на количество добытой нефти за отчетный месяц с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца (Qн.м.) и без учета технологических потерь нефти;
- в) стоимость добытой нефти, предназначенной для списания со счета 20 «Основное производство» на счета учета готовой продукции или материалов собственного производства, за отчетный месяц определялась произведением себестоимости одной тонны добытой нефти на количество добытой подготовленной нефти, оприходованной в состав готовой продукции (материалов собственного производства);
- г) фактическая себестоимость одной тонны подготовленной нефти определялась отношением фактической стоимости готовой продукции, сформированной за отчетный месяц с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца, на количество оприходованной в качестве готовой продукции за отчетный месяц нефти с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца;
- е) Стоимостная оценка списываемой нефти (подготовленной, неподготовленной) в иных целях производилась методом «по средней себестоимости».

13.19 В бухгалтерском учете объем добычи природного газа отражался за вычетом количества технологических потерь;

13.20 Фактическая себестоимость производства (добычи) природного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, и определялась исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей);

13.21 Оценка природного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Компании (а именно: расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости»;

- 13.22 При оприходовании природного газа на счете учета готовой продукции его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа;
- 13.23 Фактическая себестоимость производства (добычи) нефтяного попутного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, и исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей);
- 13.24 Оценка нефтяного попутного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Компании (а именно: расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости»;
- 13.25 В бухгалтерском учете количество попутного нефтяного газа определялось по данным оперативного учета;
- 13.26 В оперативном (количественном) учете количество извлеченного на поверхность попутного нефтяного газа (ресурсы) определялось расчетным путем по каждому лицензионному участку (месторождению) исходя из количества добытой нефти и газовых факторов, определяемых в соответствии с отраслевыми нормативными актами;
- 13.27 При оприходовании нефтяного попутного газа в бухгалтерском учете на счете учета материалов его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа и количества газа, направленного на горение на факел;
- 13.28 В фактическую себестоимость добытого нефтяного попутного газа включались:
- расходы газового участка по производству сбора и транспортировки нефтяного попутного газа;
 - общепроизводственные расходы, включая общепроизводственные расходы по сбору газа цехов добычи нефти и газа;
 - общехозяйственные расходы;
 - прочие расходы.
- 13.29 Суммы налогов, сборов и платежей, начисленных по основаниям, установленным законодательством о налогах и сборах, со стоимости (количества) нефтяного попутного газа и (или) иного объекта, с наличием которого возникли обязанности по уплате налогов (сборов), отражены по статье «прочие расходы»;
- 13.30 Калькулирование себестоимости продукции переработки попутного нефтяного газа определено двумя переделами (стадиями) (УПНГ, ГФУ), каждый из которых выделен в отдельный объект учета;
- 13.31 В фактическую себестоимость продуктов переработки попутного нефтяного газа включены:
- расходы (в том числе налоги и сборы), связанные с производством (добычей) попутного нефтяного газа;
 - суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику сырья;

- с) расходы, связанные с промышленной переработкой попутного нефтяного газа на установках ГПП;
 - д) общепроизводственные расходы.
- 13.32 Расходы между продуктами переработки распределялись исходя из удельного веса, исчисленного как соотношение фактического объема выпуска отдельного продукта к общему объему выпущенной продукции;
- 13.33 Фактическая себестоимость выполненных работ по переработке давальческого сырья на установках ГПП формировалась из суммы фактических затрат по выработке готовой продукции из давальческого сырья (без стоимости сырья заказчика);
- 13.34 Учитывая, что углеводородное сырье (попутный нефтяной газ, ШФЛУ и др.), поступающее в переработку в установку ГПП от сторонних организаций как давальческое сырье, проходило единый с собственным сырьем технологический процесс переработки, в бухгалтерском учете фактическая себестоимость результатов работ по переработке давальческого сырья формировалась методом распределения исходя из объемных показателей;
- 13.35 Бухгалтерский учет хозяйственных операций, связанных с добычей и обогащением марганцевой руды, осуществлялся в соответствии с положениями по ведению бухгалтерского учета, утвержденными Министерством финансов РФ;
- 13.36 Калькулирование себестоимости товарной марганцевой руды осуществлялось в соответствии с Методическими рекомендациями по планированию, формированию и учету затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) предприятий металлургического комплекса, утвержденными Министерством промышленности и энергетики РФ от 08.10.2004г.;
- 13.37 В бухгалтерском учете количество добытой товарной руды подтверждалось данными оперативного учета;
- 13.38 Фактическая себестоимость товарной марганцевой руды формировалась за счет расходов по добыче сырой марганцевой руды и ее обогащению (частичному) с целью получения товарной марганцевой руды, в том числе за счет расходов:
- а) по освоению природных ресурсов, в том числе на поиск и оценку месторождения, на разведку полезных ископаемых на лицензионном участке, на проведение аудита запасов полезного ископаемого; на разработку технико-экономического обоснования проекта освоения месторождения, др.;
 - б) по выполнению горно-подготовительных работ, включающих: эксплуатационные работы, в частности: вскрышные работы по разноске и погашению бортов карьера, проходку разрезных траншей, съездов временного характера, водоотливных канав и другие работы по выполнению текущей вскрыши и подготовке к добычным работам;
 - с) по добыче марганцевой руды;
 - д) по дроблению, классификации по фракциям;

- е) по выполнению природно-восстановительных работ (по рекультивации нарушенных земель), или работ по возвращению в хозяйственный оборот нарушенных горными работами земель;
- ф) иных видов расходов.

13.39 Бухгалтерский учет хозяйственных операций, связанных с переработкой сырья на давальческой основе, осуществлялся по условиям договоров и в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом МФ РФ от 09.06.2001 № 44н;

13.40 В состав фактических затрат на производство продуктов переработки на давальческой основе включены:

- а) фактические затраты на приобретение сырья у поставщиков - при поставке в переработку покупного сырья;
- б) фактические затраты, связанные с производством (добычей) сырья (полезных ископаемых) - при поставке в переработку сырья собственного производства (добытого полезного ископаемого);
- с) оплата услуг на транспортировку (перекачку, перевалку, налив, др.) до пункта назначения – переработки;
- д) оплата услуг переработчика по переработке сырья;
- е) расход топлива на производство продукции;
- ф) технологические потери, возникшие в процессе промышленной переработки сырья;
- г) иные производственные расходы, непосредственно связанные с переработкой сырья и входящие в себестоимость продукции переработки в соответствии с установленным законодательством порядком.

13.41 Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением показателей:

- а) условного коэффициента, определенного как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов);
- б) условного количества продуктов, определенного как произведение фактического количества на условный коэффициент;
- с) условного количества выработанных всех видов продуктов, определенного суммированием условного количества по конкретным продуктам.

14. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2011 ГОД

Таблица 6

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Денежная оценка изменений учетной политики,	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности

			тыс. руб.	последствий изменения учетной политики
1	Начисление резерва под снижение стоимости МПЗ	Создаются для целей уточнения оценки отдельных категорий активов		<i>Перспективно</i>
2	Начисление резерва под обесценение финансовых вложений			<i>Перспективно</i>
3	Начисление резерва по сомнительным долгам			<i>Перспективно</i>
4	Начисление резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год	Создаются в целях равномерного отнесения расходов в течение периода возникновения обязательств. Под равномерностью понимается отражение расходов на формирование резерва в момент возникновения обязательств, а не в момент фактического осуществления платежей.		<i>Перспективно</i>
5	Начисление резерва по условным обязательствам			<i>Перспективно</i>
6	Установлен уровень для признания ошибки существенной. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 0,2% от выручки нетто отчета о прибылях и убытках	Изменение законодательства ПБУ22/2010	нет	нет
7	Формы бухгалтерской отчетности актуализированы, в связи с выходом Приказа Минфина РФ от 02.07.2010г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».	Изменение законодательства. Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. N 66н	нет	Нет
8	Введен Раздел «кредиты и займы»	Требование законодательства	нет	нет
9	Изменены сроки проведения инвентаризации активов и обязательств	Требование законодательства	нет	нет

V. Сведения об отдельных активах и обязательствах Общества

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества (Федеральным законом № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 года "О бухгалтерском учете" (с изменениями от 28 марта 2002 № 32-ФЗ, от 31 декабря 2002 № 187-ФЗ, от 31 декабря 2002 № 191-ФЗ, от 10 января 2003 № 8-ФЗ и от 30 июня 2003 № 86-ФЗ от 03.11.2006 № 183-ФЗ) и "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с изменениями от 30 декабря 1999 № 107н и 24 марта 2000 г., от 18.09.2006 № 116н, от 26.03.2007 № 26н).

15. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

15.1 Нематериальные активы по состоянию на 31.12.10г. составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Патенты, товарные знаки	228	197
Исключительные права на использование программного обеспечения	0	6 175
ИТОГО	228	6 732

15.2 В составе нематериальных активов по состоянию на начало 2010г. отражена стоимость патентов на изобретения на 197 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды;

15.3 Патенты на изобретения числятся в следующем составе:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата начала экспл.	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
"Способ разработки нефтяного месторождения" Патент № 2231633	09.10.02	7
Патент на изобретение №2224092 от 10.07.2002г. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	10.07.02	5
патент на изобретение № 2274739 от 09.03.05	01.05.05	5
патент №2274740 от 30.05.05	01.05.06	5
патент №2293179 от 17.03.2005 "Способ очистки попутного нефтяного газа от сероводорода для закачки в нефтяной пласт"	30.03.07	5
№2363834 "Споособ селективной изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта"	07.08.09	4
№ 2361898 "Состав для регулирования проницаемости водопромытых интервалов неятяного пласта"	17.08.09	4

Патент на изобретение №2181882 от 24.01.01 Устройство для определения концентрации газа в жидкости	24.01.01	3
Патент № 2302520 "Способ воздействия на нефтяную залежь с неоднородными коллекторами"	21.04.08	3
Патент на изобретение №2284494 от 27.09.06 "Способ стендовых испытаний натуральных образцов штанг и моделей штанг на усталостную прочность"	30.11.06	3
Патент №2284209 от 27.10.2004 г. "Трубная установка для подготовки воды"	31.01.07	3
патент №2291734 21.12.2004 "Трубный водоотделитель"	30.03.07	3
Патент №2262584 "Способ регулирования проницаемости пласта"	15.08.07	3
Патент № 2302278 "Установка сброса воды"	19.11.07	3
Патент № 2302279 "Установка трубная для сброса воды"	19.11.07	3
Патент №2302280 "Трубная установка для очистки нефтесодержащих вод"	08.01.08	3
Патент № 2307249 "Устройство измерения дебита продукции нефтяных скважин"	05.04.08	3
Патент № 2307245 "Успокоительный коллектор сепарационной установки"	05.06.08	3
патент № 2334540 "Способ определения параметров трубной сепарационной установки"	05.03.09	3
"Уровномер для жидкости" Патент № 2227274	29.07.02	3
Патент на изобретение №2249099 от 18.11.2002г.Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	18.11.02	3
Патент на изобретение №2260677 от 17.05.2004г.Способ химической защиты скважинного оборудования от коррозии, парафиноотложения, солеотложения и сульфатвосстанавливающих бактерий	28.10.05	3
Патент на изобретение № 2278890 от 27.06.2006 "Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов с низкими пластовыми давлениями"	30.11.06	3
Патент на изобретение №2279540 от 10.07.2006 "Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта"	30.11.06	3
патент № 2291958 от 11.01.2005г."Способ увелечения нефтеотдачи"	30.03.07	3
патент №2291891 от 08.08.2005 г."Состав регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи"	30.03.07	3
патент №2291956 от 09.03.2005 "Способ сейсмоздействия на продуктивный пласт"	30.03.07	3
патент 2291890 Гелеобразующий состав для регулирования проницаемости пластов	28.07.07	3
Патент 2295626 "Способ разобщения пластов при креплении эксплуатационной колонны"	11.11.07	3
Патент №2295635 "Способ извлечения нефти"	21.11.07	3
Патент №2302519 "Способ регулирования проницаемости обводненного неоднородного нефтяного пласта"	08.01.08	3
Патент № 2302521 "Способ разработки нефтяного месторождения"	05.04.08	3
Патент №2302514 "Фильтр скважинный насосный"	08.04.08	3
Патент № 2307147 "Состав для регулирования проницаемости пласта"	30.06.08	3
Патент № 2307148 "Состав для повышения нефтеотдачи пластов биореагент биопав КШАС-М (Л)"	30.06.08	3
Патент № 2307240 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.08	3
патент № 2307241 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.08	3
Патент № 2347896 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.03.09	3
Патент № 2347898 "Способ повышения нефтеотдачи пластов"	30.03.09	3
Патент № 2347899 "Способ разработки водонефтенасыщенных пластов заводнением"	30.03.09	3
"Способ разработки нефтяного месторождения"	30.04.09	3

Патент № 2324518 "Способ экспериментального определения параметров трубной сепарационной установки"	04.06.09	3
Прочие		57
Итого		197

15.4 Исключительные права на использование программного обеспечения числятся в следующем составе:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата ввода в экспл.	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Автоматизированная система финансового планирования и казначейства к интеграции с учетными системами дочерне-зависимых компаний ООО "Башнефть-Добыча" и ОАО "Башкирнефтепродукт"	31.03.2010г.	2 759
Инtranет-портал	31.03.2010г.	2 789
Платформа сайта закупок	01.05.2010г.	627
ИТОГО		6 175

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

- 16.1 В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев;
- 16.2 К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359;
- 16.3 Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Компании, или Оператором ПИК (ХИК);
- 16.4 Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) Компании. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету;

16.5 Классификация объектов основных средств, включаемых в амортизационные группы, не применяется для целей бухгалтерского учета в отношении:

а) объектов основных средств (в том числе основных средств, первоначальная (восстановительная) стоимость которых составила до 10 тысяч рублей за единицу), принятых к бухгалтерскому учету до 31 декабря 2001 года (включительно). По этим объектам основных средств продолжают применяться нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;

б) объектов основных средств, не указанных в амортизационных группах вышеназванной Классификации основных средств. По этим объектам основных средств срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организации-изготовителя. При отсутствии таких условий и (или) рекомендаций применяются нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР № 1072.

16.6 По состоянию на 31.12.2010г. на балансе ОАО «АНК «Башнефть» числится 502 485 единиц основных средств общей балансовой стоимостью 96 952 165 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 46 147 826 тыс. руб.;

16.7 По состоянию на 31.12.2010г. 70 794 единицы основных средств общей балансовой стоимостью 59 884 780 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 32 809 337 тыс. руб., относятся к объектам недвижимого имущества;

16.8 По состоянию на 31.12.2010г. получено свидетельство о государственной регистрации права на 24 005 объекта основных средств, в том числе в 2010 году – на 11 763 объекта;

16.9 Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.10г. составляет 65 456 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.10г. не установлена.

16.10 Имущество, переданное в аренду по состоянию на 31.12.10г. следующим арендаторам:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование арендатора	Балансовая стоимость по состоянию на 31.12.2010г.
Абрашкина Валентина Николаевна ИП	119
АгидельСервис ПТФ ООО	6 514
Арабэлла ООО	17 530
УАН ООО	53 667
УРОНО ООО	124 997
УСПД ООО	92 496
УТТ ООО	2 939 693

УЭН ООО	390 746
АТУ Башнефть ООО	49 626
Башгипронефтехим ГУП	268 356
Баширов Рашит Амирович	89
Башкирнефтепродукт ОАО	1 767 926
БАШМЕДФАРМ ЗАО	283
Башминерал ООО	4 831
Башнефтегеофизика ОАО	116 910
УНСМ ООО	133 041
УПКРС ООО	452 330
Башнефтехим НОУ ПО УУК	11 812
Башнефть-Бурение ООО	2 724 790
Башнефть-Добыча ООО	72 846 254
Башнефть-Сервисные Активы ООО	1 157 730
БашнефтьАвтоТранс ООО	96 334
БашНИПИнефть ООО	371 291
Белебеевский филиал Респуб. Фонда обяз.Мед.Страх. РБ	476
Белкамсервис ООО	167
Валеев Энзим Фаисович	23
ВТБ24(ЗАО)	17
Вымпел-Коммуникации ОАО Уфимский филиал	20
Галиева Зилара Фавадисовна ИП	3 631
Галлямов Ильяс Ильдусович	30
Гареева Глуза Хависовна ИП	39
Гареева Р.Р. ИП	108
Гармония ЛОК ООО	1 673
Геоинжтранс ООО	12 823
Геофизприбор УПО ОАО	2 722
Гиззатуллина Файруза Вакиловна ИП	123
Гусев Алексей Михайлович	23
Ерастов Алексей Николаевич	60
Жадаев Юрий Васильевич	31
Загреев Риф Хафизович ИП	91
Исаев М.М.	138
Исток ООО	1 176
Колибри ООО	322
КРиП ООО	84
Курасковский ДОЦ ООО	241 666
Лаванда Плюс ООО	6 932
Лиана плюс ООО	650
Лотфуллина Линиза Джалиловна ИП	135
Мачнева Елена Фанузовна	15
Меркурий ПТФ ООО	217
Мечта ООО ПТФ	3 158
Миннихметов Тагир Мухетдинович КФХ	148
Мобильные ТелеСистемы Филиал ОАО в РБ	9
Найденова Галина Григорьевна	29
Насибуллин Салават Мансурович	22
НГКМ ЗАО	12
Нефтекамская база ООО	189 797
Нефтяник ООО г.Дюртюли	797
НЗНО ООО	128
Носачев Евгений Анатольевич	23
Нуриев Алмаз Радикович ИП	818
ОЗНПО ООО	207 143
Октябрьская база ООО	8 986

Пащенко Сергей Евгеньевич	29
Пиганов Сергей Владимирович	23
Приютовская база ООО	46 376
Приютовское УСПД ООО	41 554
Прокудина Светлана Михайловна ИП	106
Проф.училище №157 ГОУ НПО д.Старый Уртай РБ	1 624
Профиль М ООО	1 573
ПТУС Башнефть ООО	248 273
ПТФ БАЙКАЛ-СЕРВИС ООО	870
ПТФ ДЕВОН ООО	2 748
ПТФ Родник ООО	14 129
Резяпова Татьяна Петровна ИП	54
Самойлов Алексей Васильевич	22
САФЕТИ-ТЭК ООО ЧОП	310
Северная ПТФ ООО	3 574
СЗНСМ ООО	80 774
Скоробогатов Юрий Викторович ИП	33
СПЕЦСТРОЙСЕРВИС ООО	6 644
Стройпласт ООО	5
Телекоммуникационные системы ООО	398
Тимофеева Наталья Валентиновна	23
УЗЭМИК ОАО	1 859
Управление пенсионного фонда РФ г.Белебей	2 298
Управление труда и соц.защиты населения. Мин.труда и соц. защиты населения РБ по Белеб. р-ну и г.Белебей	1 485
Уралнефтегазпромсервис ООО	35 016
УралСиб ОАО	168
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	38 128
Уршакская база ООО	101 577
ФГОУ СПО Октябрьский нефтяной колледж	1 416
ФГУ АСФ СВПФВЧ ф-л Башкирский военизированный отряд	1 739
Форвард ЗАО	14 854
Халиков Ильяс Шайхинурович	28
Хвалев Александр Михайлович	23
Хисматуллин Ринат Миниахметович	22
Черепанов Сергей Иванович ЧП	1
Шакиров Альфред Галимзянович	28
Юрматы ПТФ ООО	2 926
Янаульская база ООО	27 785
ИТОГО	84 990 322

16.11 Стоимость основных средств, полученных в аренду и отраженных за балансом, составила:

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Арендованные основные средства	11 023 681	7 736 337
в том числе по лизингу	15 193	105 608
аренда земли	6 034 087	6 351 230

16.12 Договоры аренды земельных участков не содержат данные о кадастровой стоимости земельных участков, вследствие этого стоимость арендуемого

имущества не может быть оценена и отражена в полном объеме в составе строки 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

17. Долгосрчные финансовые вложения

17.1 Долгосрчные финансовые вложения по состоянию на 31.12.10г. составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Инвестиции в дочерние общества	44 210 888	67 923 931
Инвестиции в другие организации	8 551 890	14 260 337
Прочие долгосрчные финансовые вложения	165 954	9 395 567
ИТОГО	52 928 732	91 579 835

17.2 Изменение величины инвестиций в дочерние общества на 23 713 043 тыс.руб. произошло за счет:

а) приобретения финансовых вложений на сумму 12 825 253 тыс.руб., в том числе:

- ЗАО БОЭС на сумму 4 559 260 тыс.руб.;
- ОАО Уфанефтехим на сумму 2 950 773 тыс.руб.;
- ОАО Башкирнефтепродукт на сумму 2 758 778 тыс.руб.;
- ООО Башнефть-Добыча на сумму 950 000 тыс.руб.;
- ОАО Уфаоргсинтез на сумму 720 943 тыс.руб.;
- прочие на сумму 885 499 тыс.руб.

б) переоценки финансовых вложений на сумму 10 887 790 тыс.руб., в том числе:

- ОАО Уфанефтехим на сумму 9 641 727 тыс.руб.;
- ОАО Уфаоргсинтез на сумму 1 246 063 тыс.руб.

17.3 Изменение величины инвестиций в другие организации на 5 708 447 тыс.руб. произошло за счет:

а) приобретения финансовых вложений на сумму 10 652 896 тыс.руб., в том числе:

- ОАО Система-Инвест на сумму 6 037 113 тыс.руб.;
- ОАО АСПЭК на сумму 3 699 214 тыс.руб.;
- ООО Евро Альянс на сумму 375 528 тыс.руб.;
- ООО Союз НК на сумму 375 528 тыс.руб.;
- ОАО Башкирэнерго на сумму 165 513 тыс.руб.

б) переоценки финансовых вложений (при реализации) на сумму 91 023 тыс.руб., в том числе:

- ОАО Башкирэнерго на сумму 91 023 тыс.руб.

с) реализации (списания) финансовых вложений на сумму 4 324 106 тыс.руб., в том числе:

- ОАО Башкирэнерго на сумму 4 323 635 тыс.руб.;
- прочие на сумму 471 тыс.руб.

- d) по состоянию на 31.12.2010г. создан резерв под обесценение финансовых вложений на сумму 711 366 тыс.руб., в том числе по контрагентам:
- ООО Юмагузинское водохранилище – 711 346 тыс.руб.;
 - ТОО Башмунай – 20 тыс.руб.

17.4 Изменение величины прочих долгосрочных финансовых вложений на 9 229 613 тыс.руб. произошло за счет:

- a) приобретения векселей ОАО Система-Инвест на сумму 9 163 418 тыс.руб.;
- b) предоставления займов на сумму 219 341 тыс.руб.;
- c) расторжения договора доверительного управления в судебном порядке (ОВГВЗ) на сумму 122 450 тыс.руб.;
- d) погашения еврооблигаций на сумму 11 977 тыс.руб.;
- e) погашения займов на сумму 18 719 тыс.руб.

18. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

18.1 Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
НИОКР и ТР	29 272	31 978
Объекты незавершенного строительства (не имеющие перспектив дальнейшего развития)	305 742	360 324
Лицензии на право пользования недрами	2 575 718	2 648 339
Задаток под приобретение лицензий	0	18 185 302
ИТОГО	2 910 732	21 225 943

18.2 Значительное увеличение прочих внеоборотных активов связано с участием в конкурсе (Участок недр федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова) – 18 185 302 тыс.руб.;

18.3 Факт получения лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова отражен в разделе XI «Сведения о событиях после отчетной даты».

19. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

19.1 По состоянию на 31.12.2010г. краткосрочные финансовые вложения составили:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года

Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	551 524	4 849 134
Прочие краткосрочные финансовые вложения	13 394 687	15 168 926
ИТОГО	13 946 211	20 018 060

19.2 Изменение величины предоставленных займов на 4 297 610 тыс.руб. произошло за счет:

- ОАО Система-Инвест на сумму 3 519 000 тыс.руб.;
- ООО Союз НК на сумму 687 995 тыс.руб.;
- прочие на сумму 90 615 тыс.руб.;

19.3 Прочие краткосрочные финансовые вложения включают в себя:

- Депозиты в рублях на сумму 2 175 000 тыс.руб.;
- Депозиты в валюте на сумму 12 993 542 тыс.руб.;
- Финансовые векселя (банковские) на сумму 384 тыс.руб.

20. Долгосрочная дебиторская задолженность

20.1 Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 15

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Покупатели и заказчики, в том числе:	371 614	398 718
- Уралторгсервис ПТФ ООО	324 336	325 096
- Урал-Энергия ООО	0	34 448
- Северная ПТФ ООО	18 935	18 454
- прочие	28 343	20 720
Прочие дебиторы, в том числе:	104 129	29 280
ИТОГО	475 743	427 998

21. Краткосрочная дебиторская задолженность

21.1 Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Покупатели и заказчики, в том числе:	7 436 955	13 809 371
- STAR OIL (FZE)	0	5 796 640
- LITASCO SA	1 058 439	1 643 837
- Башнефть-Бурение ООО	1 114 964	1 092 758
- Somitekno Ltd.	465 373	791 451
- Башнефть-Добыча ООО	0	715 962
- АТЭК ООО	89	532 823

- Башкирнефтепродукт ОАО	1 582 884	53 541
- прочие	3 215 206	3 182 359
Авансы выданные, в том числе:	4 488 998	3 974 825
- Транснефть АК ОАО	171 137	1 071 765
- Ново-Уфимский НПЗ ОАО	8 876	1 053 478
- Транснефтепродукт АК ОАО	259 424	831 257
- Уфанефтехим ОАО	93 301	235 504
- Система АФК ОАО	2 720 000	0
- прочие	1 236 260	782 821
Прочие дебиторы, в том числе:	3 629 775	17 605 869
- Метрополь ИФК ООО	0	10 751 545
- расчеты с НПЗ по акцизам	2 847 162	3 869 711
- задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	214 859	1 614 092
- расчеты по претензиям и сомнительной задолженности	488 603	1 047 785
- прочие	79 151	322 736
ИТОГО	15 555 728	35 390 065

22. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

22.1 Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Недостачи и потери от порчи ценностей	5 974	22 069
Авансы таможене	7 247 334	11 583 629
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	977 388	1 547 638
ИТОГО	8 230 696	13 153 336

23. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

23.1 По состоянию на 31.12.2010г. долгосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма %	Дата получения	Дата погашения	Выплата %
Облигационный заем	50 000 000		22.12.2009	Через 2 548 дн. с даты получения	12,5%, купонный доход кажд.полгода
Банк ВТБ ОАОА	15 000 000		03.06.2010	Через 2 555 дн. с даты получения	11,95%, ежемесячно
РФК ООО	15 000 000		19.07.2010	28.06.2017	11,85%, ежемесячно
NORTHERN	15 000 000		11.08.2010	Через 2 555	11,95%,

LIGHTS B.V.				дн. с даты получения	ежемесячно
ИТОГО	95 000 000	0			

23.2 По состоянию на 31.12.2010г. краткосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма %	Дата получения	Дата погашения	Выплата %
Банк ВТБ ОАОА	6 095 380	18 585	03.08.2010	Через 365 дн. с даты получения	3,59%, ежемесячно
Сбербанк России ОАО	17 500 000	37 973	20.10.2010	29.09.2011	7,2%, ежемесячно
% по краткосрочным займам и кредитам, в т.ч.:					
Облигационный заем		171 110			
Банк ВТБ ОАОА		152 240			
NORTHERN LIGHTS B.V.		245 547			
ИТОГО	23 595 380	625 455			

23.3 Начисление процентов по облигационному займу за декабрь 2009г. в сумме 154 109 тыс.руб. отражено в апреле 2010г. как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

24. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

24.1 Кредиторская задолженность Общества составила:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Поставщики и подрядчики, в том числе:	7 016 703	16 648 736
- УНПЗ ОАО	10 901	2 450 343
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	2 317 848	2 247 218
- ТНК-ВР Холдинг ОАО	1 655 535	2 234 898
- Башнефть-Добыча ООО	0	2 190 610
- СУРГУТНЕФТЕГАЗ ОАО	1 031 604	2 147 593
- Шелл Трейдинг Раша Би Ви	50	1 048 720
- Уфаоргсинтез ОАО	7 199	682 611
- прочие	1 993 566	3 646 743
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	4 110 533	3 748 409
Авансы полученные, в том числе:	8 907 473	15 511 844
- SEPTO TRADING INC	0	1 318 046

- Уфаойл ЗАО	797 601	1 175 263
- Газпром газэнергосеть ОАО	0	1 022 774
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	240 971	911 464
- Омнитрейд ООО	23 425	815 917
- Baltic International Trading LLC	888 445	700 510
- прочие	6 957 031	9 567 870
Прочие кредиторы, в том числе:	3 802 566	4 241 624
ИТОГО	23 837 275	40 150 613

25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

25.1 На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2010 г. числится сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 55 075 тыс.руб.:

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование дебитора	Дата возникновения задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2010г.	в т.ч. просроченная задолженность	За что	Принятые меры погашения
КУРАСКОВСКОЕ УСПД ООО	13.09.2006	3061	3061	Капитальный ремонт	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)
КУРАСКОВСКОЕ УСПД ООО	12.01.2007	464	464	оказание услуг по содержанию промышленных дорог	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)

КУРАСКОВСКО Е УСПД ООО	19.12.2005	921	921	Текущее содержание и ремонт промысловых автодорог	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)
ПТФ Престиж ООО	28.11.2003	366	366	Аренда	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	25.12.2003	382	382	Аренда	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	31.07.2005	56	56	аренда а/транспорта	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.06.2005	40	40	аренда а/транспорта	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр

ПТФ Престиж ООО	31.05.2006	198	198	Аренда имущества	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.06.2005	294	294	аренда имущества	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г- ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07- 17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	30.04.2007	375	375	аренда недвиж. имущ. по адр: г.Бирск, ч/з БН- Уфа	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.04.2007	353	353	аренда недвиж. имущ. по адр: г.Бирск, ч/з БН- Уфа	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г- ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07- 17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	28.02.2006	77	77	аренда транспорта б/с. БН-Уфа	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.

ПТФ Престиж ООО	30.04.2006	65	65	аренда транспорта б/с БН-Уфа	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г- ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07- 17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
Союзмонтажстр ой ООО	31.03.2006	2	2	агентские услуги по энергоснабжению	Задолженность по договору тепловой энергии №206 от 01.01.2004 составила 235 710,45 рублей. Эта сумма была взыскана по Решению Арбитражного суда РБ 15.12.2008г. Исполнительный лист получен и отправлен в службу судебных приставов для принудительного исполнения
Союзмонтажстр ой ООО	28.02.2006	8	8	За теплоэнергию	Задолженность по договору тепловой энергии №206 от 01.01.2004 составила 235 710,45 рублей. Эта сумма была взыскана по Решению Арбитражного суда РБ 15.12.2008г. Исполнительный лист получен и отправлен в службу судебных приставов для принудительного исполнения
НГДУ Арланнефть ООО	01.01.2122	2862	2862	купля-продажа ТМЦ (БН- Покупатель)	Переписка
НГДУ Арланнефть ООО	01.01.2122	6203	6203	услуги Оператором ПИК	Переписка
Нефтестройсерв ис ООО	01.01.2122	116	116	Поставка футерованных отводов, патрубков	реестр кредиторов
Роснефтемаш ПО ООО	23.07.2008	30	30	начисленные проценты	
Вторметалл-М ООО	31.12.2010	8	8	начисленные проценты	

СУ ЭПЖС	01.01.2122	111	111	Отпуск и потребление электрической энергии	на списание
Башмунай ТОО	29.04.2005	9957	9957	возврат вклада в УК	В центральный офис повторно отправлено письмо № 08-2/12-1-1 от 11.01.2010г. о принятии мер по задолженности
Ройл ТК ООО	01.07.2002	1807	1807	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0010 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании). Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
Ройл ТК ООО	01.09.2002	271	271	уступка право требования в размере, БН-цессионарий, цедент-ООО ПТФ БАШНЕФТЬ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0010 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
Серафимовский ПП ООО	01.08.2002	915	915	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0011 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
СнабТоргСервис ПТФ ООО	17.10.2003	25682	25682	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0009 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.

СнабТоргСервис ПТФ ООО	01.08.2002	451	451	уступка права требования задолженности ООО "СнабТоргСервис"	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0009 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
---------------------------	------------	-----	-----	---	---

26. ДОГОВОРЫ СТРОИТЕЛЬНОГО ПОДРЯДА

26.1 ОАО АНК «Башнефть» не оказывает услуги по договорам строительного подряда.

27. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

27.1 По состоянию на 31.12.2010г. полученные гарантии составили:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого получена гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Star Oil (FZE)	Аккредитивы под продажу нефти	9 822 675
	Star Oil Establishment		2 068 008
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Baltic International Trading LLC	Аккредитивы под продажу нефтепродуктов	727 461
	BERNATEL OVERSEAS INC		287 595
	Limited Liability Company TRIPLE		1 040 288
	LITASCO SA		13 000 000
	MINCO ENTERPRISES LIMITED		3 613 745
	OLTENS SIA		434 170
	SEPTO TRADING INC		4 787 921
	Somitekno Ltd		12 676 258
	TNK Trade Limited		3 083 157
Хавар Холдингс Лтд	1 460 179		
Нефтепроминвест ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	91
	Союз НК ООО		91
Стандарт-Ойл ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	136 000

	Союз НК ООО		136 000
ИТОГО			53 273 639

27.2 В обеспечение обязательств по договору переуступки прав (требований) оформлен договор залога акций предприятий башкирского ТЭК. Полученные гарантии отражены в бухгалтерском учете в августе 2010г. Задолженность по договору переуступки прав (требований) ОАО «Система-Инвест» погашена 16.12.2010г. в полном объеме. Операции по прекращению залога акций предприятий башкирского ТЭК были произведены депозитарием 26.01.2011г. Прекращение залога в бухгалтерском учете Общества отражено в декабре 2010г.

28. ГАРАНТИИ ВЫДАННЫЕ

28.1 По состоянию на 31.12.2010г. выданные гарантии составили:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Башкирский региональный филиал ОАО Российский Сельхоз. Банк	Агрофирма Мир ООО	Выплата кредита	13 500
Сбербанк России ОАО	Агрофирма Родина ООО	Выплата кредита	25 000
ИТОГО			38 500

29. ГАРАНТИИ, ВЫДАННЫЕ КРЕДИТНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ЗА ОБЩЕСТВО В ПОЛЬЗУ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

29.1 По состоянию на 31.12.2010г. гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц составили:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Банк ВТБ	Башкирэнерго ОАО	Выплата прежним владельцам акций ОАО Башкирэнерго	24 000 000
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Shell Trading Russia B.V.	Покупка нефти	1 924 675

	Лукойл-Резервнефтепродукт ООО		6 069 712
	Сургутнефтегаз ОАО		3 945 684
	ТНК-ВР Холдинг ОАО		6 869 518
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Ново-Уфимский НПЗ ОАО	Уплата акциза	864 297
	УНПЗ ОАО		497 190
	Уфанефтехим ОАО		980 875
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Литовские железные дороги АО	Договор экспедирования	35 099
ИТОГО			45 187 050

30. Номинальная стоимость акций, выпущенных Обществом, находящиеся в собственности Общества, ее дочерних и зависимых обществ

30.1 Номинальная стоимость акций, находящаяся в собственности Общества – 181 шт. по цене 1 руб. за акцию, на сумму 181 руб.

30.2 Номинальная стоимость акций, находящаяся в собственности зависимого общества ОАО «Система-Инвест» - обыкновенные акции в количестве 42 542 439 шт., привилегированные акции в количестве 320 591 шт. по цене 1 руб. за акцию на сумму 42 863 030 руб.

31. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов

31.1 Существенные ошибки отсутствуют.

VI. Сведения о доходах и расходах Общества

32. Сведения об объемах продаж

32.1 Сведения об объемах продаж Общества (стр.010 формы 2 «Отчет о прибылях и убытках») в сравнении за пять лет:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг, в том числе:	100 124 878	101 145 683	121 924 016	139 135 028	353 640 905

- от продажи нефти	94 807 273	95 445 493	115 735 983	52 913 324	60 594 021
- от продажи нефтепродуктов	2 858			81 651 267	281 677 050
- от сдачи в аренду	1 596 729	1 679 489	1 615 706	1 524 216	6 640 135
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	3 718 018	4 020 701	4 572 327	3 046 221	4 729 699

32.2 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов за 2010 год по географическим рынкам:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	По России	На экспорт	Всего
Нефть	6 457 246	54 136 775	60 594 021
Нефтепродукты	153 504 844	128 172 206	281 677 050
ИТОГО	159 962 090	182 308 981	342 271 071

33. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

33.1 Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.090, 100 формы 2 «Отчет о прибылях и убытках») в сравнении за пять лет:

Таблица 27

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Доходы от продажи основных средств	143 665	832 379	150 936	313 708	168 424
Доходы от выбытия прочих активов	184	214 941	202 956	57 100	97 533
Доходы от реализации ценных бумаг	19 421	43 530	3 817		19 305 532
Доходы от реализации валюты	53 941 893	52 343 825	57 566 390	53 409 662	177 972 684
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	1 864	412	77	3 037	719 550
Возмещение причиненных организации убытков	640	5 619	15 980	7 674	8 263
Списание просроченной кредиторской задолженности	3 647	3 071	1 734	5 475	1 888
Курсовые разницы	420 457	284 331	1 879 487	6 918 119	14 369 500

Прибыль прошлых лет	615 436	162 494	95 577	264 123	53 067
Страховое возмещение	724	349	710	720	571
Прибыль, полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости	1 284 249	1 702 394		2 809 042	11 214 438
Доходы по переуступке прав требований			585 553	17 996	372 463
Прочие	192 563	350 180	393 674	1 339 080	643 980
Итого доходы	56 624 743	55 943 525	60 896 891	65 145 736	224 927 893
Расходы от продажи основных средств	121 854	117 939	43 106	169 987	53 387
Оплата услуг банка	2 179	2 043	1 601	56 367	985 198
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	163	187 861	165 209	54 791	78 422
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	9 607	21 531	2 354		17 992 800
Налог на имущество	691 874	766 159	856 452	976 425	984 785
Расходы, связанные со списанием основных средств	51 274	87 785	158 137	95 336	47 906
Расходы по реализации валюты	53 993 815	52 348 414	57 493 765	53 361 673	178 243 661
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	193	1 310	242	1 543	11 657
Судебные издержки и арбитражные сборы	1 544	1 257	3 728	2 535	15 667
Возмещение причиненных убытков	1 384	973	1 369	1 987	2 637
Убытки прошлых лет	245 867	137 295	768 822	22 906	188 636
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	192 601	160 576	58 030	36 967	86 222
Курсовые разницы	841 715	479 648	1 249 164	7 017 901	14 055 434
Перечисленные средства на благотворительные цели	503 086	638 909	986 679	514 741	633 826
Расходы, связанные со стихийными бедствиями		10 679			
Расходы, связанные с авариями	3 792	1 942	3 684	2 046	198
Убыток, полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости			5 775 398	1 235 867	
Расходы по переуступке прав			597 503	17 996	1 005 166

требования					
Расходы по созданию резерва под обесценение финансовых вложений					711 366
Прочие	680 875	1 363 564	1 027 575	1 213 617	1 743 958
Итого расходы	57 341 823	56 327 885	69 192 818	64 782 685	216 840 926

33.2 Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ на 31.12.2010г.:

- а) курс доллара США составил 30,4769 руб. за один доллар США;
- б) курс индийских рупий составил 67,8697 за 100 индийских рупий;
- с) курс казахских тенге составил 20,6791 за 100 казахских тенге.

34. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА, КОТОРЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА НЕ ЗАЧИСЛЯЮТСЯ НА СЧЕТА ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

34.1 Величина доходов будущих периодов за 2010г. уменьшилась на 112 481 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2010г. составила:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
Целевые средства на ГРП	178 141	155 298
Курсовые разницы по ОВГВЗ	88 279	0
Целевые средства по инвестиционному договору	2 150	1 868
Предстоящие поступления по недостаткам, выявленные за прошлые периоды	2 043	971
Прочие	1 236	1 231
ИТОГО	271 849	159 368

34.2 Величина расходов будущих периодов за 2010г. увеличилась на 202 140 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2010г. составила:

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
Программные продукты	228 840	414 719
Страхование	14 771	18 011
Расходы по ликвидации объектов основных средств	8 495	9 446
Расходы, связанные с выполнением работ,	8 710	4 431

имеющих сезонный характер		
Расходы на освоение природных ресурсов	3 512	5 993
Расходы, связанные с освоением новых производств, установок, агрегатов	0	11 428
Расходы, связанные с приобретением лицензии на право осуществления вида деятельности	1 555	4 656
Прочие	31 555	30 894
ИТОГО	297 438	499 578

35. РАСХОДЫ НА НИОКР И ТР

- 35.1 Выполнение НИОКР и ТР за 2010 год составило 31 193 тыс.руб.;
- 35.2 Сумма расходов на НИОКР и ТР, отнесенных в отчетном периоде на расходы по обычным видам деятельности составила 28 486 тыс.руб.;
- 35.3 В бухгалтерском учете расходы по НИОКиТР подлежат списанию с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения НИОКиТР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества;
- 35.4 списание суммы расходов по НИОКиТР производится линейным способом. списание расходов по НИОКиТР, которые имеют положительный результат, производится в состав расходов по обычным видам деятельности равномерно в течение 12 месяцев;
- 35.5 В бухгалтерском учете списание сумм расходов по НИОКиТР отражается по кредиту счета 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с дебетом счетов учета расходов по обычным видам деятельности.

36. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ

- 36.1 Потребление энергоресурсов по Обществу в 2010 году составило:

Таблица 30

Вид энергоресурса	Ед.измерения	Количество энергоресурса	Сумма, в тыс.руб.
Теплоэнергия	Гкал	32 170,243	23 017
Электроэнергия	Тыс.кВт в час	54 134,205	1 014 586
Природный газ	Тыс.м куб.	13 045,953	32 293
ИТОГО			1 069 896

VII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

37. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

- 37.1 Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 31

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Условный расход по налогу на прибыль	10 502 736	4 066 726
Отложенные налоговые активы	(21 431)	(32 624)
Отложенные налоговые обязательства	(1 409 441)	(1 710 567)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	(2 332 657)	(81 571)
Текущий налог на прибыль	6 739 207	2 241 964

38. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

38.1 Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2010г. составила 97 728 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Виды активов	Остаток по состоянию на 31.12.2009	Изменение за 2010	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Отклонения по амортизации ОС	47 891	24 629	72 460
Отклонения по расходам, связанным с освоением природных ресурсов	39 714	-21 609	17 978
Убыток от продажи амортизируемого имущества	7 423	-526	6 896
Отклонение по списанной кредиторской задолженности	0	352	352
Отклонения по остаткам готовой продукции	24 320	-18 037	0
Прочие	11	-6 240	42
ИТОГО	119 359	-21 431	97 728

38.2 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых активов на 200 тыс.руб.;

38.3 Сумма отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2010г. составила 3 441 317 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2009	Изменение за 2010	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Таможенные расходы	543 425	784 531	1 327 956
Отклонения по амортизации	670 560	80 976	751 428
Готовая продукция на складе	425 312	224 780	650 092
Амортизация по лицензиям на право пользования недрами, полученными в результате участия в конкурсе	244 632	258 329	502 961
Незавершенное производство	119 283	32 621	151 904
Приобретение программного обеспечения	25 331	9 815	35 146
Списание дебиторской задолженности	0	18 829	18 830
Расходы будущих периодов	2 363	98	2 460
Нефть, закачиваемая в скважины	142	144	286

Прочие	3 133	-682	254
ИТОГО	2 034 181	1 409 441	3 441 317

38.4 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых обязательств на -2 305 тыс.руб.;

38.5 Сумма постоянных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2010г. составила 7 786 529 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Расходы, принятые по ВХО, учитываемые в целях налогообложения в других подразделениях	6 296 149
ПНО по прямым расходам, возникшим в филиалах (ПИК, ХИК), относящимся к готовой продукции, учитываемым в Центральном офисе	158 145
ПНО по таможенным расходам, отраженном в предыдущем налоговом периоде	142 919
ПНО по отчислениям в резерв под обесценение финансовых вложений	142 273
ПНО по перечислениям в благотворительный фонд Система	117 200
Прочие	929 843
ИТОГО	7 786 529

38.6 Сумма постоянных налоговых активов по состоянию на 31.12.2010г. составила 10 121 305 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Виды активов	Сальдо по состоянию на 31.12.2010г.
Расходы, учитываемые в целях налогообложения, переданные по ВХО	6 294 115
Доходы в виде положительной курсовой разницы, полученной от переоценки имущества и требований (обязательств), стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе по валютным счетам в банках, проводимой в связи с изменением официального курса	2 242 888
Дивиденды и иные доходы, с которых организацией - налоговым агентом удержан налог с доходов в виде дивидендов	506 645
ПНО (ПНА) по остаткам материалов собственного производства, возникших в филиалах (ПИК, ХИК)	231 866
Прочие	845 791
ИТОГО	10 121 305

38.7 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы постоянных налоговых активов и обязательств на -2 119 тыс.руб.

39. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

39.1 Сумма отложенного налогового актива, списанная в 2010 году в связи убытком от реализации основных средств на сумму 4 136 тыс.руб., сумма ОНА 827 тыс.руб.;

39.2 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2010 году в связи:
а) с реализацией основных средств на сумму 6 031 тыс.руб., сумма ОНО 1 206 тыс.руб.;

б) со списанием основных средств на сумму 38 тыс.руб., сумма ОНО 8 тыс.руб.

40. ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, ШАНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ

40.1 По строке 155 формы 2 «Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи в соответствии с налоговым законодательством» отражено:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(10 747)	106 971
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	25 460	8 036
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды (в том числе в 2009г. в связи с изменением ставки налога на прибыль)	(2 104)	30 884
Начисление пени по налогу на прибыль	(381)	2 084
Начисление пени по другим налогам	311 820	423
Прочие		357
ИТОГО	324 048	148 755

VIII. Сведения о капитале Общества

41. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

41.1 Величина капитала Общества в сравнении за пять лет составила:

Таблица 37

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Уставный капитал	204 792	204 792	204 792	204 792	204 792
Добавочный капитал	6 928 632	6 728 551	6 601 890	6 537 778	6 396 472
Резервный капитал	30 719	30 719	30 719	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль	59 888 084	69 384 683	73 338 413	86 628 570	86 869 116
ИТОГО	67 052 227	76 348 745	80 175 814	93 401 859	93 501 099

41.2 Уменьшение добавочного капитала Общества в 2010г. на сумму 141 306 тыс.руб. произошло за счет:

- а) передачи имущества из доверительного управления - на сумму 80 461 тыс.руб.;
- б) списание суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 60 842 тыс.руб.;
- с) прочее - на сумму 3 тыс.руб.

41.3 В составе Капитала Общества числятся собственные акции, выкупленные у акционера Агапова А.В. в количестве 181 обыкновенная акция на сумму 52 тыс.руб. Факт реализации выкупленных акций отражен в разделе XI «Сведения о событиях после отчетной даты».

IX. Сведения о связанных сторонах Общества

42. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВА

42.1 Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.10г.:

Таблица 38

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанной стороной	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия связанной стороны в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих связанной стороне обыкновенных акций акционерного общества, %
	Абугов Антон Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
2.	Алмакаев Руслан Федорович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
3.	Буянов Алексей Николаевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
4.	Голдин Анна	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
5.	Гончарук Александр Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
6.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров	08.12.2010	нет	нет

			акционерного общества			
7.	Корсик Александр Леонидович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
8.	Меламед Леонид Адольфович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
9.	Марченко Игорь Валентинович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
10.	Пустовгаров Юрий Леонидович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
11.	Рахимов Муртаза Губайдуллович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
12.	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	08.12.2010 1.02.2010 25.09.2009	нет	нет
13.	Якобашвили Давид Михайлович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
14.	Ганцев Виктор Александрович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет

15.	Узденов Али Муссаевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
16.	Дашевский Александр Владимирович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
17.	Курач Алексей Валерьевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
18.	Андрейченко Кирилл Игоревич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
19.	Хоменко Роман Анатольевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
20.	Панкратов Дмитрий Станиславович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
21.	Генш Руслан Недимович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
22.	Камалова Эльвира Рифовна	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
23.	Калюжный Игорь Олегович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
24.	Сидомонидзе Олег Юрьевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет

25.	Нургутдинов Валерий Рафгатович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
26.	Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	52,09	61,29
27.	Открытое акционерное общество «Уфанефтехим»	450045, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.09.2008	нет	нет
28.	Открытое акционерное общество «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2009	нет	нет
29.	Открытое акционерное общество «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли),	31.12.2009	нет	

			<p>составляющие уставный (складочный) капитал данного лица</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>			
30.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	<p>Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>	31.12.2009	нет	
31.	Открытое акционерное общество «Башкирнефтепродукт»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	<p>Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>	31.12.2009	20,77	25,00
32.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, г.Ишимбай, ул.Первооткрывателей башкирской нефти, 2	<p>Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-</p>	31.12.2009	нет	нет

			ство			
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450000, г.Уфа, ул. Айская, 46	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.12.1998	нет	нет
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450096, РФ, РБ, г. Уфа, ул.Шафиева, 44	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.12.2001	нет	нет
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.03.1999	нет	нет
37.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли),	16.04.2004	нет	нет

			составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
38.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.01.2002	нет	нет
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453203, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.09.2004	нет	нет
40.	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	2.10.2006	нет	нет
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, ул. Центральная, 17	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	9.06.2008	нет	нет
42.	Общество с ограниченной ответственностью	450095, РФ,	Акционерное общество имеет право рас-	11.09.2008	нет	нет

	«Башнефть-Бурение»	РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	поряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
43.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2009	нет	нет
44.	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	450008, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
45.	Закрытое акционерное общество «Башкирские объединенные энергетические системы»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.05.2010	нет	нет
46.	Закрытое акционерное общество «Новоил-ЭнергоИнвест»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.03.2010	нет	нет
47.	Закрытое акционерное общество «УНПЗ-ЭнергоИнвест»	450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.03.2010	нет	нет
48.	Закрытое акционерное	450045,	Лицо принадлежит к	30.03.2010	нет	нет

	общество «УНХ-ЭнергоИнвест»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
49.	Открытое акционерное общество «Центральная регистратура»	450029 , г. Уфа, ул.Ульяновых, 71/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
50.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009 9.04.2010	20,93	25,00
51.	Открытое акционерное общество «АСПЭК»	426004, Российская Федерация, г. Ижевск, ул. Пастухова, 98	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.07.2010	нет	нет
52.	Открытое акционерное общество «Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	129366, г. Москва, пр-т Мира, д.150	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
53.	Открытое акционерное общество «Нозль»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
54.	Компания «ЭКЮ ЖЕСТ ХОЛДИНГ С.А.»	Люксембург, Л-1628, рю де Гласи, 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

55.	Общество с ограниченной ответственностью «Система-Лизинг»	103009, г. Москва, ул. Моховая, д.13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
56.	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Московский Банк Реконструкции и Развития»	119034, г. Москва, Еропкинский пер., д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
57.	Закрытое акционерное общество «Коттеджстрой-17»	119121, г. Москва, Земледельческий пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
58.	Открытое акционерное общество «Детский мир – центр»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
59.	Открытое акционерное общество «Детский мир-розничные активы»	109012, г. Москва, Театральный проезд, д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
60.	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Связь»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17//9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
61.	Открытое акционерное общество «Концерн «Радиотехнические и Информационные Системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
62.	Закрытое акционерное общество «Система-Инвенчур»	103009, Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
63.	Закрытое акционерное общество «Система-Интернэшнл Инвестмент Групп»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13 стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
64.	Открытое акционерное общество «Медси холдинг»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д.3-а, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

65.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
66.	Открытое акционерное общество «Акционерное общество научно-технического развития «Регион»	119121, г. Москва, Земледельческий пер. д. 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
67.	Закрытое акционерное общество «Видеофон МВ»	109147, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 25/33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
68.	Открытое акционерное общество «Технопарк «Система-Саров»	607328, Россия, Нижегородская область, Дивеевский район, поселок Сатис, ул. Парковая, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
69.	Sistema Capital S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
70.	Sistema Finance S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
71.	Закрытое акционерное общество «Биннофарм»	124460, г. Москва, г. Зеленоград, 4-й Западный пр-д, д. 3, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
72.	Закрытое акционерное общество «Группа компаний «Медси»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д. 3 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
73.	Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие	РФ, 101009, г. Москва, Бобров пер., д. 4, стр.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-	31.12.2009	нет	нет

	«АБ-САФЕТИ»	2.	ство			
74.	Открытое акционерное общество «Система Финанс Инвестментс»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
75.	Система Шиам Телесервис Лимитед	Б-2Д, Шив Марг, Бани Парк, Джайпур, Раджастан, Индия	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
76.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС-нанотехнологии»	124460, г.Москва, г.Зеленоград, 1-й Западный проезд, д. 12, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
77.	Открытое акционерное общество «МОСДАЧТРЕСТ»	107031, г. Москва, ул. Кузнецкий Мост, д.19, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
78.	Открытое акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	109147, г. Москва, ул. Марксисткая, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
79.	Открытое акционерное общество «Система Масс-медиа»	129110, г. Москва, ул. Щепкина, д.51/4, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
80.	Открытое акционерное общество «Комстар-Объединенные ТелеСистемы»	119121, г. Москва, Смоленская-Сенная плщ., д. 27, стр. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
81.	Общество с ограниченной ответственностью «М2М телематика»	115095, Москва, ул. Пятницкая, д. 70/41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
82.	Общество с ограниченной ответственностью «Система Телеком Активы»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
83.	Открытое акционерное общество «Навигационно-информационные системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-			

		стр. 1	ство			
84.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»	166000, РФ, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Победы, 4	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
85.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Транс»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
86.	Общество с ограниченной ответственностью «Евро Альянс»	169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Пушкина, д.2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
87.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Союз»	169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Пушкина, д.2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к			

			той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
88.	Siviera Invest Ltd. (BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
89.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервисные Активы»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			

43. Продажа продукции, работ, услуг связанным сторонам

43.1 Выручка Общества от продажи продукции (работ, услуг) связанным сторонам в 2010г. составила:

Таблица 39

(в тыс.руб.)

Наименование	Вид операции	Объем операций, без НДС
ОАО АФК Система	организация мероприятий	87
	услуги с/п Энергетик	577
	Итого	664
Башкирэнерго ОАО	аренда имущества	2 519
	транспортировка электроэнергии	3 944
	реализация электроэнергии	61 102
	услуги с/п Энергетик	356

	реализация билетов	62
	Итого	67 983
Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	консультационные услуги	362 201
	Итого	362 201
Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	реализация нефтепродуктов	71 765
	консультационные услуги	366 509
	Итого	438 274
Уфанефтехим ОАО	реализация нефтепродуктов	83 447
	консультационные услуги	375 958
	Итого	459 405
Уфаоргсинтез ОАО	реализация нефтепродуктов	460 306
	консультационные услуги	366 015
	Итого	826 321
Башкирнефтепродукт ОАО	аренда имущества	284
	реализация нефтепродуктов	16 343 859
	консультационные услуги	245 750
	Итого	16 589 893
Башнефть-Добыча ООО	агентские договоры	18 497
	аренда имущества	5 130 069
	реализация ТМЦ	617 735
	реализация продукции	150 394
	услуги по добыче нефти и газа	19 389
	прочие	63 967
	Итого	6 000 051
Баштекс СП ООО	аренда имущества	56
	Итого	56
Белкамнефть ОАО	услуги промышленного характера	1 031
	Итого	1 031
Система-Инвест ОАО	агентские договоры	7
	аренда имущества	9 531
	транспортные услуги	2 201
	Итого	11 739
Центральная регистратура ОАО	консультационные услуги	661
	Итого	661
Регион ОАО АО НТР	услуги с/п Энергетик	92
	Итого	92
ВСЕГО		24 758 371

44. ПРИОБРЕТЕНИЕ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ У СВЯЗАННЫХ СТОРОН

44.1 Расходы Общества на приобретение продукции (работ, услуг) у связанных сторон в 2010г. составили:

Таблица 40

(в тыс.руб.)

Наименование	Вид операции	Объем операций, без НДС
ОАО АФК Система	услуги по управлению	1 245
	Итого	1 245
Башкирэнерго ОАО	оборудование	231 685
	выполненные услуги	403 908
	агентские договоры	114

	Итого	635 707
Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	услуги по процессингу	8 524 236
	агентские договоры	1 787
	услуги хранения	6 129
	покупка полуфабрикатов	616 410
	покупка готовой продукции	201 155
	услуги персонала	147
	выполненные услуги	18 717
	Итого	9 368 581
Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	услуги по процессингу	9 553 823
	покупка готовой продукции	14 280
	агентские договоры	1 878
	услуги фасовки	4 785
	услуги хранения	4 409
	покупка полуфабрикатов	862 958
	услуги связи	166
	услуги персонала	145
	Итого	10 442 444
Уфанефтехим ОАО	аренда имущества	5 510
	агентские договоры	22 127
	услуги по процессингу	15 098 329
	покупка готовой продукции	491 557
	покупка полуфабрикатов	1 431 541
	выполненные услуги	9 936
	Итого	17 059 000
Уфаоргсинтез ОАО	услуги по процессингу	7 436 872
	покупка готовой продукции	91 979
	покупка покупной продукции	721
	услуги промышленного характера	8 732
	транспортные услуги	436
	Итого	7 538 740
Башкирнефтепродукт ОАО	покупка ТМЦ	2 713
	анализ нефтепродуктов	119
	путевки	375
	перевозка грузов	739 547
	услуги по работе с персоналом	119
	услуги по бухгалтерскому обслуживанию	121
	агентские договоры	7
	Итого	743 001
Башнефть-Добыча ООО	агентские договоры	29 258
	услуги по добыче нефти	20 609 209
	услуги по добыче газа	416 912
	услуги по добыче марганцевых руд	26 654
	услуги по добыче воды	91 746
	услуги по переработке нефтяного шлама	59 131
	услуги управленческого характера	959 225
	услуги по представлению персонала	739 364
	услуги по организации строительства скважин	22 427
	услуги по организации и завершению строительства	85 835
	транспортные услуги	25 089
	услуги ППСН	607 441
	Итого	23 672 291
	Башнефть-Бурение ООО	покупка пара

	агентские договоры	1
	хранение имущества	10
	Итого	177
БашНИПИнефть ООО	агентские договоры	238
	полиграфические услуги	1 608
	выполнение инженерно-технологических работ	564 244
	выполнение проектно-изыскательских работ	292 848
	Итого	858 938
Башминерал ООО	покупка готовой продукции	571 899
	Итого	571 899
Зирган ООО	покупка готовой продукции	55 830
	Итого	55 830
ГК Башкортостан ООО	гостиничные услуги	809
	обслуживание в ресторане	726
	Итого	1 535
Геонефть ООО	покупка готовой продукции	1 069 217
	Итого	1 069 217
БОЭС ООО	консультационные услуги	415
	Итого	415
Баштекс СП ООО	агентские договоры	117
	Итого	117
Белкамнефть ОАО	услуги промышленного характера	32 056
	агентские договоры	581
	Итого	32 637
ИНМАН ЗАО	покупка ТМЦ	6 780
	выполненные услуги	25
	Итого	6 805
Интурист ВАО ОАО	выполненные услуги	32 353
	Итого	32 353
Система-Инвест ОАО	покупка ТМЦ	598
	выполненные услуги	32 732
	агентские договоры	681
	Итого	34 011
АБ-Сафети ЧОП ООО	выполненные услуги	7 147
	Итого	7 147
Медси Группа компаний ООО	выполненные услуги	3 955
	Итого	3 955
Мобильные ТелеСистемы ОАО	выполненные услуги	4 242
	Итого	4 242
Центральная регистратура ОАО	выполненные услуги	22 777
	Итого	22 777
Комстар-ОТС ОАО	выполненные услуги	5 286
	оборудование	741
	Итого	6 027
АКБ МБРР ОАО	выполненные услуги	41
	Итого	41
ВСЕГО		71 324 787

45. Займы, предоставленные связанным сторонам

45.1 Займы, предоставленные Обществом связанным сторонам в 2010г. составили:

Таблица 41

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Siviera Invest Ltd	17 983
Башнефть-Полюс ООО	1 500
Евро Альянс ООО	492 140
Система-Инвест ОАО	23 236 854
Союз Нефтяная компания ООО	687 995
ВСЕГО	24 436 472

46. ИНВЕСТИЦИИ В СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ВКЛАДЫ В УСТАВНЫЕ КАПИТАЛЫ, ПОКУПКА АКЦИЙ)

46.1 Инвестиции в связанные стороны за 2010г. составили:

Таблица 42

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Siviera Invest Ltd	648 047
АСПЭК ОАО	3 699 214
Башкирнефтепродукт ОАО	2 758 778
Башкирэнерго ОАО	256 536
Башнефть-Добыча ООО	950 000
Башнефть-Полюс ООО	10
Башнефть-Сервисные активы ООО	10
Башнефть-Транс ООО	57 000
БОЭС ОАО	4 559 260
Евро Альянс ООО	375 528
НУНПЗ ОАО	36 234
Система-Инвест ОАО	6 037 113
Союз Нефтяная компания ООО	375 528
УНПЗ ОАО	128 237
УНХ ОАО	2 950 773
УОС ОАО	720 943
ВСЕГО	23 553 211

46.2 Доходы от инвестиций (дивиденды) в связанные стороны, полученные в 2010г.:

Таблица 43

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Башкирнефтепродукт ОАО	749
Башкирэнерго ОАО	127 058
Башнефтеразведка ООО	1 657
ГК Башкортостан ООО	10 316
НУНПЗ ОАО	26 889

Система-Инвест ОАО	2 327 778
СпутникТелеком ОАО	153
УНПЗ ОАО	17 210
УНХ ОАО	16 021
УОС ОАО	5 292
Центральная регистратура ОАО	103
ВСЕГО	2 533 226

47. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

47.1 Краткосрочные вознаграждения управленческого персонала Общества, оказывающего наибольшее влияние на принятие решений, за 2010 год составили:

- а) оплата труда (в том числе оплачиваемый отпуск) – 578 274 тыс.руб.;
- б) налоги и взносы во внебюджетные фонды, начисленные на сумму оплаты труда – 75 391 тыс.руб.;
- в) оплата медицинского обслуживания – 141 тыс.руб.

47.2 Долгосрочных вознаграждений управленческого персонала в 2010 году не было.

Х. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

48. СОПОСТАВИМОСТЬ ДАННЫХ (ФОРМА 1)

48.1 С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2010 года:

Таблица 44

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса	Код показ.	Показатель гр.4 Баланса на 31.12.2009	Показатель гр.3 Баланса на 31 декабря 2010 г.	Сумма изменений	Примечание
Нематериальные активы	110	2 573 221	228	2 572 993	Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150
в том числе: патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	2 573 221	228	2 572 993	Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150
Незавершенное строительство	130	3 624 668	3 316 201	308 467	объекты незаверш.строит-ва, не имеющие перспектив дальнейшего развития перенесены в стр.150

					Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150, объекты незаверш.строит-ва, не имеющие перспектив дальнейшего развития перенесены в стр.150
Прочие внеоборотные активы	150	29 272	2 910 732	-2 881 460	
затраты в незавершенном производстве	213	809 987	801 492	8 495	Расходы по ликвидации объектов ОС перенесены в стр.216
расходы будущих периодов	216	288 943	297 438	-8 495	Расходы по ликвидации объектов ОС перенесены в стр.216
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	23 780 450	15 555 728	8 224 722	В стр.270 перенесены: расчеты с таможнями (7247334т.р.), НДС с авансов (976729т.р.)
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	241a	1 138 766	2 920 890	-1 782 124	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
авансы выданные	245	11 736 332	4 488 998	7 247 334	Задолженность по расчетам с таможнями отражена по стр.270
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	245a	292 209	577 992	-285 783	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
прочие дебиторы	246	4 607 163	3 629 775	977 388	Задолженность по НДС с авансов отражена по стр.270
Прочие оборотные активы	270	47 154 299	55 379 021	-8 224 722	В стр.270 перенесены: расчеты с таможнями (7247334т.р.), НДС с авансов (976729т.р.)
Кредиторская задолженность	620	23 839 503	23 837 275	2 228	расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	621a	272 459	437 812	-165 353	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	19 861	19 859	2	Неправильная разбивка сальдо на начало года (Недоимка, пени, штрафы по взносам в ФСС)
задолженность по налогам и сборам	624	4 090 672	4 090 674	-2	Неправильная разбивка сальдо на начало года (Недоимка, пени, штрафы по взносам в ФСС)
прочие кредиторы	626	3 388 241	3 386 013	2 228	Расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
Прочие краткосрочные обязательства	660	47 148 325	47 150 553	-2 228	Расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
Арендованные основные средства	910	99 804	11 023 681	-10 923 877	Уточнен показатель по арендованным основным средствам, в т.ч. по аренде земли

49. Сопоставимость данных (ФОРМА 5)

49.1 С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в приложения к бухгалтерскому балансу Общества были внесены следующие изменения на начало 2010 года:

Таблица 45

(в тыс.руб.)

Наименование строки приложения к бухгалтерскому балансу	Код пока з.	Показате ль графы на конец отчетного периода Приложен ия на 31.12.2009	Показате ль на начало отчетного периода Приложен ия на 31 декабря 2010 г.	Сумма изменений	Примечание
Нематериальные активы					
Права за пользование обособленными природными объектами	035	2 992 112	0	2 992 112	Лицензии на право пользования недрами перенесены в состав прочих внеоборотных активов
Амортизация нематериальных активов	050	419 406	287	419 119	Лицензии на право пользования недрами перенесены в состав прочих внеоборотных активов
Финансовые вложения					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	510	52 762 778	4 849 042	47 913 736	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена в стр.520
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	44 210 888	4 114 296	40 096 592	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена в стр.520
Ценные бумаги других организаций – всего	520	11 977	47 925 713	- 47 913 736	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена из стр.510
Дебиторская задолженность					
Краткосрочная – всего	610	23 780 450	15 555 728	8 224 722	Расчеты с таможенными и НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
Авансы выданные	612	11 736 332	4 488 998	7 247 334	Расчеты с таможенными перенесены в состав прочих оборотных активов
Прочая	615	4 607 163	3 629 775	977 388	Расчеты по НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
ИТОГО	630	24 256 193	16 031 471	8 224 722	Расчеты с таможенными и НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
Кредиторская задолженность					

Краткосрочная – всего	640	23 839 503	23 837 275	2 228	Расчеты с таможенными и НДС с авансов перенесены в состав прочих краткосрочных обязательств
Расчеты по налогам и сборам	643	4 110 533	4 090 674	19 859	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами перенесена в стр.650 формы 5
Прочая	650	3 804 794	3 822 425	-17 631	Расчеты с таможенными и НДС с авансов перенесены в состав прочих краткосрочных обязательств Задолженность перед государственными внебюджетными фондами перенесена из стр.643 формы 5

XI. Сведения о событиях после отчетной даты

50. СВЕДЕНИЯ О БАНКРОТСТВЕ

50.1 В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год получены данные о следующих дебиторах Общества, признанных банкротами:

Таблица 46

(в тыс.руб.)

Наименование дебитора	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2010г.
Колхоз «Рассвет» Мишкинский район	4
БЭМЗ «Прогресс» ОАО	43
ГУП совхоз «Емашевский»	205
Бураевское ГУЛП РБ	5
ИТОГО	257

51. СВЕДЕНИЯ О РЕШЕНИИ АРБИТРАЖНОГО СУДА

51.1 В соответствии с Постановлением Федерального Арбитражного суда Московского округа №КА-А40/258-11-П от 21.02.2011г. требование Общества о зачете переплаты по НДС в размере 4 515 тыс.руб. в счет уплаты текущих платежей по налогу не удовлетворено.

52. СВЕДЕНИЯ О СОЗДАНИИ НОВОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ

52.1 Принято решение о создании филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть». Изменения в единый государственный реестр юридических лиц внесены 20.12.2010г.

53. СВЕДЕНИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ

- 53.1 Распоряжение Правительства РФ о предоставлении ОАО АНК «Башнефть» права пользования участком недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова от 07.02.2011г. № 152-р;
- 53.2 Получена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, дата получения 22.02.2011г.

54. СВЕДЕНИЯ О ПРОДАЖЕ СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ

- 54.1 Собственные акции, выкупленные у акционера Агапова А.В. в количестве 181 штука, проданы ОАО «Система-Инвест» в январе 2011г. согласно протоколу Совета директоров №37 от 22.11.2010г.

55. СВЕДЕНИЯ О ДОСРОЧНОМ ПОГАШЕНИИ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

- 55.1 В феврале 2011г. досрочно прекращены кредитные отношения между Обществом и NORTHERN LIGHTS B.V. (договор о кредитных линиях на сумму 15 000 000 тыс.руб.).

XII. Сведения о прекращаемой деятельности и об изменениях схемы добычи углеводородного сырья

56. ДОБЫЧА МАРГАНЦОВИСТОГО ИЗВЕСТНЯКА

- 56.1 В связи с отсутствием рынка сбыта продукции, нерентабельностью принято решение о прекращении вскрыши, добычи и подготовки марганцовистого известняка на карьере Улу-Телякского месторождения марганцовистых известняков (Иглинский район, Красновосходский с/с);
- 56.2 Дата признания деятельности прекращаемой: 01.09.2010г.;
- 56.3 Стоимость активов, предполагаемых к выбытию в рамках прекращения деятельности, составляет 535 401 тыс.руб., в том числе:
- а) внеоборотные активы – 284 285 тыс.руб.;
 - б) запасы – 251 116 тыс.руб.
- 56.4 Сумма доходов и расходов, относящиеся к прекращаемой деятельности составила 42 946 тыс.руб.:
- а) невозмещенный НДС – 4 585 тыс.руб.;
 - б) расходы по хранению имущества – 25 951 тыс.руб.;
 - с) сумма амортизации основных средств, не используемых в производстве – 216 тыс.руб.;
 - д) сумма амортизации основных средств, сданных на ответственное хранение – 11 434 тыс.руб.;

е) прочие – 760 тыс.руб.

56.5 Движение денежных средств, относящиеся к прекращаемой деятельности: оплата услуг ответхранения и транспортных услуг по мероприятиям промбезопасности – 25 025 тыс.руб.

57. Добыча углеводородного сырья

57.1 В 2009г. добыча, подготовка и сдача углеводородного сырья в ОАО АНК «Башнефть» осуществлялась филиалами «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Ишимбай»;

57.2 С 01.01.2010г. заключен договор на возмездное оказание услуг персоналом и с 01.02.2010г. заключен договор на оказание операторских услуг по добыче полезных ископаемых между ОАО АНК «Башнефть» и ООО «Башнефть-Добыча». ООО «Башнефть-Добыча» оказывает весь объем услуг по добыче, подготовке и сдаче углеводородного сырья с месторождений ОАО АНК «Башнефть».

XIII. Сведения о совместной деятельности

58.1 Совместная деятельность в 2010г.отсутствует.

Президент

В.Г. Хорошавцев

Главный бухгалтер

А.Ю. Лисовенко



ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА