

Группа «Башнефть»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2010 года**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА:	
Консолидированный отчет о совокупных доходах и расходах	4
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	8-55

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на странице 2 отчетом независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания»), его дочерних предприятий и предприятий специального назначения («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).


При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- Надлежащий выбор и применение учетной политики;
- Представление информации, включая учетную политику, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- Предоставление дополнительных пояснений в случаях, когда соблюдение конкретных требований МСФО недостаточно для того, чтобы пользователи смогли оценить влияние определенных операций, событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовую деятельность Группы;
- Применение обоснованных оценок и расчетов;
- Соблюдение принципов МСФО или раскрытие всех существенных отступлений от МСФО в консолидированной финансовой отчетности; и
- Оценку способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

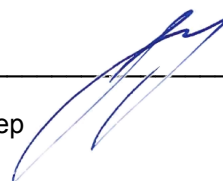
Руководство также несет ответственность за:

- Разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- Обеспечение надлежащего бухгалтерского учета достаточного для того, чтобы показать и объяснить операции Группы и раскрыть в любой момент, с достаточной степенью точности, консолидированное финансовое положение Группы; а также позволяющего убедиться в том, что консолидированная финансовая отчетность Группы соответствует МСФО.
- Обеспечение соответствия бухгалтерского учета требованиям законодательства и стандартов бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- Принятие доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы; и
- Предотвращение и выявление фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, была утверждена от имени руководства Группы:



Корсик А.Л.
Президент



Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
22 апреля 2011 года

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть», его дочерних предприятий и предприятий специального назначения (далее – «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 года и соответствующие консолидированные отчеты о совокупных доходах и расходах, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за создание системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность состоит в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения аудиторами этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, необходимых для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и примечаний к консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. Оценка таких рисков включает рассмотрение системы внутреннего контроля за подготовкой и достоверностью консолидированной финансовой отчетности с целью разработки аудиторских процедур, применимых в данных обстоятельствах, но не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточным и надлежащим основанием для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность достоверно во всех существенных аспектах отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Deloitte & Touche

Москва, Россия
22 апреля 2011 года

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНЫХ ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Выручка	7	13,341	6,775
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(2,882)	(933)
Экспортные пошлины и акцизы		(2,753)	(793)
Производственные и операционные расходы		(2,665)	(2,132)
Налоги, за исключением налога на прибыль	9	(1,421)	(913)
Амортизация		(711)	(631)
Транспортные расходы		(538)	(190)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(470)	(487)
Затраты на геологоразведочные работы		(9)	(15)
Прибыль от реклассификации инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании	13	477	-
Прочие операционные расходы, нетто		(99)	(63)
Прибыль от операционной деятельности		2,270	618
Финансовые доходы	10	67	41
Финансовые расходы	10	(357)	(21)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(2)	5
Доля в прибыли зависимых компаний	13	36	-
Прибыль до налогообложения		2,014	643
Расходы по налогу на прибыль	11	(468)	(170)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		1,546	473
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ РАСХОД			
Эффект пересчета в валюту представления		(93)	(254)
Прочий совокупный расход за год, за вычетом налога на прибыль		(93)	(254)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		1,453	219
Прибыль за год, принадлежащая:			
Акционерам материнской компании		1,429	420
Неконтролирующим долям владения		117	53
		1,546	473
Совокупный доход за год, принадлежащий:			
Акционерам материнской компании		1,356	276
Неконтролирующим долям владения		97	(57)
		1,453	219
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	19	162,295,807	170,169,754
Базовая и разводненная прибыль (долларов США на акцию)		7.26	2.05

Прилагаемые на стр. 8-55 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

	Приме- чания	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	12	9,552	9,867	10,066
Авансы на приобретение основных средств		120	160	261
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Р. Требса и А.Титова		597	-	-
Нематериальные активы		33	6	3
Финансовые активы	14	217	65	154
Инвестиции в зависимые компании	13	667	-	-
Долгосрочные запасы	15	50	57	77
Прочие внеоборотные активы	16	3	3	2
		11,239	10,158	10,563
Оборотные активы				
Запасы	15	625	385	393
Финансовые активы	14	676	230	70
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	523	227	176
Авансы выданные и расходы будущих периодов		157	96	160
Предоплата по налогу на прибыль		11	16	44
Прочие налоги к возмещению	23	685	410	203
Денежные средства и их эквиваленты	18	1,067	1,166	826
Прочие оборотные активы		8	1	3
		3,752	2,531	1,875
ИТОГО АКТИВЫ		14,991	12,689	12,438
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал и резервы				
Уставный капитал	19	77	77	77
Собственные акции, выкупленные у акционеров	5	(252)	-	-
Добавочный капитал		1,160	1,170	2,429
Резерв накопленных курсовых разниц		(155)	(104)	-
Нераспределенная прибыль		4,445	4,162	3,838
Капитал акционеров материнской компании		5,275	5,305	6,344
Неконтролирующие доли владения		2,717	3,135	3,356
		7,992	8,440	9,700
Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	20	3,118	1,676	51
Обязательства по восстановлению окружающей среды	12	217	231	79
Отложенные налоговые обязательства	11	1,099	1,051	1,119
Прочие долгосрочные обязательства	21	49	31	31
		4,483	2,989	1,280
Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	20	795	63	66
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	659	398	410
Задолженность по выплате дивидендов		73	3	487
Авансы полученные		553	343	168
Резервы	24	97	24	32
Обязательство по налогу на прибыль		21	27	8
Прочие налоговые обязательства	23	318	402	287
		2,516	1,260	1,458
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		6,999	4,249	2,738
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		14,991	12,689	12,438

Прилагаемые на стр. 8-55 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

В миллионах долларов США

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	2,014	643
Корректировки:		
Амортизация	711	631
Убыток от выбытия основных средств	66	52
Финансовые доходы	(67)	(41)
Финансовые расходы	357	21
Доля в прибыли зависимых компаний	(36)	-
Прибыль от реклассификации инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании	(477)	-
Убыток от обесценения инвестиций в зависимые компании	17	-
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	2	(5)
Изменение резервов	50	33
Прочие	10	(4)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2,647	1,330
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	(236)	14
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(335)	(70)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	(62)	52
Прочие налоги к возмещению	(263)	(211)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	232	36
Авансы полученные	213	173
Прочие налоговые обязательства	(80)	143
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	2,116	1,467
Проценты уплаченные	(312)	(14)
Налог на прибыль уплаченный	(404)	(204)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	1,400	1,249
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Выплаты контролируемому акционеру в рамках формирования Группы	-	(1,360)
Приобретение основных средств	(492)	(589)
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Р. Требса и А.Титова	(597)	-
Поступления от реализации основных средств	10	11
Приобретение зависимой компании	(123)	-
Приобретение нематериальных активов	(32)	(3)
Приобретение финансовых активов	(2,326)	(210)
Поступление от реализации финансовых активов	1,510	135
Проценты полученные	55	39
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	(1,995)	(1,977)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Приобретение Системы-инвест, за вычетом приобретенных денежных средств	(201)	-
Увеличение доли участия в дочерних предприятиях	(142)	-
Привлечение кредитов и займов	3,044	2,345
Погашение кредитов и займов	(899)	(727)
Дивиденды, выплаченные Компанией	(1,290)	(316)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы	(24)	(229)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	488	1,073
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто	(107)	345
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1,166	826
Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	8	(5)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	1,067	1,166

Прилагаемые на стр. 8-55 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

В миллионах долларов США

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резерв накопленных курсовых разниц	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
Баланс на 1 января 2009 года		77	-	2,429	-	3,838	6,344	3,356	9,700
Прибыль за год		-	-	-	-	420	420	53	473
Прочий совокупный расход за год		-	-	-	(144)	-	(144)	(110)	(254)
Итого совокупный доход за год		-	-	-	(144)	420	276	(57)	219
Выплаты контролирующему акционеру в рамках формирования Группы	1	-	-	(1,400)	40	-	(1,360)	-	(1,360)
Увеличение доли в дочерних предприятиях в связи со сменой контролирующего акционера		-	-	141	-	-	141	(141)	-
Дивиденды		-	-	-	-	(96)	(96)	(23)	(119)
Баланс на 31 декабря 2009 года		77	-	1,170	(104)	4,162	5,305	3,135	8,440
Прибыль за год		-	-	-	-	1,429	1,429	117	1,546
Прочий совокупный расход за год		-	-	-	(73)	-	(73)	(20)	(93)
Итого совокупный доход за год		-	-	-	(73)	1,429	1,356	97	1,453
Приобретение Системы-инвест	5	-	(252)	-	-	163	(89)	(307)	(396)
Дивиденды		-	-	-	22	(1,360)	(1,338)	(23)	(1,361)
Увеличение доли участия в дочерних предприятиях	5	-	-	-	-	49	49	(178)	(129)
Прочие операции с эффектом на капитал		-	-	(10)	-	2	(8)	(7)	(15)
Баланс на 31 декабря 2010 года		77	(252)	1,160	(155)	4,445	5,275	2,717	7,992

Прилагаемые на стр. 8-55 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние предприятия и предприятия специального назначения (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть»») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов, а также производству электрической и тепловой энергии на территории Республики Башкортостан, Российская Федерация. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых и энергетических компаний.

Компания была создана как Открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации Башкирского нефтехимического завода («Башнефтекомбинат»). Зарегистрированный офис Компании находится в г. Уфа, Республика Башкортостан, 450045, Российская Федерация.

В состав активов Группы по добыче, переработке нефти и продаже нефтепродуктов входят 167 месторождения нефти, 4 нефтеперерабатывающих завода и 319 автозаправочных станций. В состав активов Группы по производству электрической и тепловой энергии входят 30 электростанций с общей производственной мощностью эквивалентной 4,248 Мегаватт (МВт) и 13,264 ГигаКалорий/час (Гкал/ч) электрической и тепловой энергии, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года и 1 января 2009 года были консолидированы следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы		
		31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	Переработка сырой нефти	63%	56%	54%
ОАО «Новоил»	Переработка сырой нефти	69%	62%	60%
ОАО «Уфанефтехим»	Переработка сырой нефти	60%	47%	42%
ОАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимии	63%	51%	50%
ОАО «Башкирэнерго»	Производство электрической и тепловой энергии	35%	31%	30%
ОАО «Башкирнефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	62%	56%	48%
ООО «Башнефть – добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%	Не применимо
ООО «Башнефть – Бурение»	Строительные услуги	100%	100%	100%

По состоянию на 31 декабря 2010 года в состав Группы входило 93 предприятия специального назначения (31 декабря 2009 года: 105 предприятий специального назначения, 1 января 2009 года: 115 предприятий специального назначения), созданных с целью оказания сопутствующих услуг для Компании и ее дочерним предприятиям, занимающимся добычей и переработкой сырой нефти, а также производством электрической и тепловой энергии.

Формирование Группы

В период с 1 января 2009 года до апреля 2009 года Компания, ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» (далее «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»), ОАО «Новоил» (далее «Новоил»), ОАО «Уфанефтехим» (далее «Уфанефтехим»), ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез») и ОАО «Башкирнефтепродукт» (далее «Башкирнефтепродукт») (именуемые в дальнейшем совместно «Группа») находились под общим контролем ООО «Агидель-Инвест», ООО «Юрюзань-Инвест», ООО «Инзер-Инвест» и ООО «Урал-Инвест» (именуемые в дальнейшем «Предыдущий акционер»). Посредством контроля над этими компаниями Предыдущий акционер также контролировал ОАО «Башкирэнерго» («Башкирэнерго»).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

В апреле 2009 года ОАО АФК «Система» (далее АФК «Система») приобрела у Предыдущего акционера контрольный пакет акций в Компании, а также контрольные пакеты акций Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза и Башкирнефтепродукта. В результате этого приобретения АФК «Система» также получила контроль над Башкирэнерго. Таким образом, начиная с 1 апреля 2009 года эти компании находились под общим контролем АФК «Система». 31 декабря 2009 года в рамках реорганизации нефтегазовых активов «АФК Система», Компания выкупила контрольные пакеты акций Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза у «АФК Система»; 22 января 2010 года Компания также приобрела контрольный пакет акций Башкирнефтепродукта, таким образом став управляющей компанией Группы, включающей в себя Башкирэнерго.

Так как все компании Группы функционировали как единая экономическая структура и находились под общим контролем на протяжении года, закончившегося 31 декабря 2009 года, изменения в структуре Группы были учтены ретроспективно, и данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из предположения, что реорганизация произошла 1 января 2009 года.

Чистые активы Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза, Башкирнефтепродукта и Башкирэнерго, принадлежавшие Предыдущему акционеру по состоянию на 1 января 2009 года в сумме 2,429 млн. долл. США, в данной консолидированной финансовой отчетности были учтены как добавочный капитал. Соответствующие платежи Компании в пользу АФК «Система» в рамках приобретения Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза и Башкирнефтепродукта в сумме 1,360 млн. долл. США были учтены как выплаты акционерам.

Капитал, принадлежащий акционерам Группы на 1 января 2009 года и в течение периода с 1 января 2009 года до 1 апреля 2009 года, представляет собой принадлежавшие Предыдущему акционеру в течение этого периода контрольные пакеты акций Компании, Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза и Башкирнефтепродукта. Капитал, принадлежащий акционерам Группы в период с 1 апреля 2009 года до 31 декабря 2009 года, представляет собой стоимость принадлежавших Предыдущему акционеру контрольных пакетов акций Компании, Уфимского нефтеперерабатывающего завода, Новойла, Уфанефтехима, Уфаоргсинтеза и Башкирнефтепродукта, которые были приобретены АФК «Система» 1 апреля 2009 года, а также стоимость существующей доли владения АФК «Система» в Компании на 1 апреля 2009 года.

Условия осуществления хозяйственной деятельности

Рынки развивающихся стран, включая Российскую Федерацию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или повышение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Российской Федерации.

Негативное влияние глобального финансового кризиса 2008 и 2009 годов на финансовые рынки и рынки капитала в Российской Федерации снизилось, и уже в 2010 году в стране возобновился экономический рост. В то же время сохраняется высокая экономическая неопределенность. Неблагоприятные изменения, связанные с системными рисками в мировой экономике и финансах, включая снижение ликвидности, могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики Российской Федерации, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

2. ОСНОВЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ

Переход на Международные стандарты финансовой отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» («МСФО 1»), в рамках перехода Группы на Международные стандарты финансовой отчетности («МСФО»).

Группа применила МСФО 1 при подготовке консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2009 года – дате перехода Группы на МСФО. Руководство Группы приняло решение воспользоваться возможностью, предоставляемой МСФО 1, и учитывать основные средства по состоянию на 1 января 2009 года по справедливой стоимости, представляющей их условную первоначальную стоимость. Справедливая стоимость была определена независимым оценщиком по состоянию на 1 января 2009 года.

Группа применила все Стандарты и Интерпретации, применяемые для годовых периодов, заканчивающихся 31 декабря 2010 года.

Специальная информация, обязательная к раскрытию в соответствии с требованиями МСФО 1 в отношении перехода Группы от Российских стандартов бухгалтерского учета («РСБУ») к МСФО, представлена в Примечании 29.

Стандарты и интерпретации выпущенные, но еще не применяемые

На дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности, следующие Стандарты и Интерпретации были выпущены, но не вступили в силу:

<u>Стандарты и Интерпретации</u>	<u>Применимые для годовых периодов, начинающихся с или после</u>
МСФО 3 «Объединение предприятий» (с поправками)	1 июля 2010 года
МСФО 7 «Финансовые Инструменты: раскрытие информации» (с поправками)	1 января 2011 года
МСФО 9 «Финансовые Инструменты: классификация и оценка»	1 января 2013 года
МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» (с поправками)	1 января 2011 года
МСБУ 12 «Налоги на прибыль» (с поправками)	1 января 2012 года
МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (пересмотренный)	1 января 2011 года
МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (с поправками)	1 июля 2010 года
МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (с поправками)	1 февраля 2010 года
МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (с поправками)	1 января 2011 года
КИМСФО 13 «Программа лояльности клиентов» (с поправками)	1 января 2011 года
КИМСФО 14 «МСБУ 19 «Предельная величина активов плана с установленными выплатами, минимальные объемы финансирования и их взаимосвязь» (с поправками)	1 января 2011 года
КИМСФО 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами»	1 июля 2010 года

Эффект от применения данных Стандартов и Интерпретаций при подготовке консолидированной финансовой отчетности в будущих периодах в настоящий момент оценивается Руководством. Руководство предполагает, что за исключением МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка» («МСФО 9»), применение этих Стандартов и Интерпретаций не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в период первого применения.

МСФО 9 вводит новые требования к классификации и оценке финансовых активов. Все признанные финансовые активы, которые в настоящее время регулируются МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», будут оцениваться по амортизированной или по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («руб.»), который является функциональной валютой Группы, поскольку отражает экономическую сущность операций Группы.

В качестве валюты представления консолидированной отчетности руководством Группы был выбран доллар США («долл. США»), который является более удобной валютой, как для акционеров, так и для пользователей данной консолидированной финансовой отчетности. Вся финансовая информация, представленная в данной консолидированной финансовой отчетности, выражена в долларах США с округлением до ближайшего миллиона.

Пересчет в валюту представления осуществляется следующим образом:

- все активы и обязательства отражаются в долларах США по курсам на каждую отчетную дату;
- все статьи доходов и расходов пересчитываются по средним курсам за период при условии, что колебания курсов валют в течение этого периода не были значительными, в противном случае для пересчета используются курсы на дату совершения операций;
- все курсовые разницы, возникающие в результате пересчета, учитываются в резерве накопленных курсовых разниц в составе прочего совокупного дохода;
- все статьи капитала и резервов пересчитываются по курсу на дату совершения операций; и
- в консолидированном отчете о движении денежных средств остатки денежных средств на начало и на конец каждого представленного периода пересчитываются по курсам на соответствующие даты. Все денежные потоки пересчитываются по средним курсам за период при условии, что колебания курсов валют в течение этого периода не было значительным, в противном случае для пересчета используются курсы на дату совершения операций. Возникающие в результате пересчета курсовые разницы представлены как «Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах».

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением учета основных средств, оцененных по справедливой стоимости, которая была определена на 1 января 2009 года, дату перехода Группы на МСФО.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая предприятия специального назначения), контролируемых Компанией (ее дочерние предприятия). Предприятие считается контролируемым Компанией, когда Компания получает возможность управлять финансовой и операционной политикой предприятия таким образом, чтобы получать экономические выгоды от его деятельности.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операции, исключаются при консолидации.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупных доходах и расходах начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия. Общий совокупный доход дочерних компаний распределяется между акционерами Компании и неконтролирующими долями владения, даже если это приводит к отрицательному значению неконтролирующей доли владения.

При необходимости вносятся корректировки в финансовую отчетность дочерних предприятий для приведения их учетной политики в соответствие с политикой, применяемой Группой.

Объединения предприятий

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, как правило, отражаются в составе прибылей или убытков по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного возмещения, суммы неконтролирующей доли владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если, после проведения переоценки, сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующей доли владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибылей или убытков в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или, когда это применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Когда объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочернем предприятии корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении дочернего предприятия, учитываются (т.е. реклассифицируются в прибыли и убытки или относятся непосредственно на нераспределенную прибыль) таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов или обязательств. Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Предприятия специального назначения

Предприятия специального назначения – это предприятия, создаваемые для решения конкретных задач бизнеса Группы; при этом Группа имеет право на получение большей части выгод от деятельности таких предприятий или принимает на себя риски, связанные с их деятельностью. Компании специального назначения консолидируются по тем же принципам, что и дочерние предприятия.

Операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете продавца. Разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитывается в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по балансовой стоимости актива, передаваемого продавцом, на дату операции. Любые разницы между балансовой стоимостью приобретаемых активов и возмещением, выплаченным Группой, учитывается как корректировка капитала, принадлежащего акционерам.

Иностранная валюта

При подготовке финансовой отчетности индивидуальных компаний операции в валюте, отличной от функциональной валюты (иностранной валюте), отражаются по курсу, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

Немонетарные статьи, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются по курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

Основные средства

Признание и оценка

Руководство Группы приняло решение воспользоваться возможностью, предоставляемой МСФО 1 в отношении выбора способа определения первоначальной стоимости основных средств по состоянию на дату перехода на МСФО. Объекты основных средств Компании и ее дочерних предприятий, приобретенные или построенные собственными силами до 1 января 2009 года, отражаются по стоимости, определенной независимым квалифицированным оценщиком. В качестве основы для определения стоимости таких объектов основных средств была взята справедливая стоимость. В отдельных случаях, когда объекты основных средств являлись специализированными, они оценивались по амортизированной стоимости замещения. Для каждого такого объекта основных средств его стоимость определялась как текущая стоимость замещения актива функционально схожим активом. Стоимость замещения в дальнейшем корректировалась на величину накопленной амортизации, включая физический износ и функциональное и экономическое устаревание. Результаты оценки стоимости основных средств были приняты в качестве условной первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2009 года.

Объекты основных средств, приобретенные после 1 января 2009 года, отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета результативных затрат в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам и приобретению разведывательного оборудования, капитализируются до момента определения результатов изысканий. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обоснованно, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. В случае обнаружения промышленных запасов, в отношении таких расходов проводится проверка на предмет обесценения и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких, как буровые платформы, трубопроводы а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях, признанных экономически эффективными, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных или нематериальных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти.

Стоимость основных средств также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанные с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о совокупных доходах и расходах и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

Амортизация

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных и разработанных запасов нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. В случае, когда срок полезного использования объектов основных средств меньше срока добычи на месторождении, используется линейный метод амортизации. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании таких факторов, как средний срок лицензионного соглашения или на основании опыта прошлых лет в отношении признания доказанных запасов, в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна. Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти, газа и прочих полезных ископаемых. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья в соответствии с международными правилами, установленными международными инженерами-нефтяниками, с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству сырой нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств представлены следующим образом:

Здания и сооружения	2 – 100 лет
Машины и оборудование	2 – 39 лет
Транспортные средства	1 – 57 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе затрат текущего периода.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 2 года.

Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Инвестиции в зависимые компании

Зависимой является компания, на деятельность которой Группа может оказывать существенное влияние, и которая не является ни дочерним предприятием, ни совместной деятельностью. Существенное влияние предполагает право принимать участие в решениях относительно финансовой и операционной деятельности компании, но не предполагает контроля или совместного контроля в отношении такой деятельности.

Результаты деятельности, а также активы и обязательства зависимых компаний включены в данную консолидированную финансовую отчетность методом долевого участия. По методу долевого участия вложения в зависимые компании первоначально признаются в консолидированном отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе зависимой компании. Если доля Группы в убытках зависимой компании превышает вложения Группы в такую зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения, которые по сути составляют часть чистых инвестиций Группы в зависимую компанию), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются только в случаях, когда у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота возникает обязательство возместить соответствующую долю убытков или если Группа произвела платежи от имени зависимой компании.

Любое превышение стоимости приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств зависимой компании на дату приобретения, признается в качестве гудвилла, который включается в балансовую стоимость инвестиции. Любое превышение стоимости доли Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств над стоимостью приобретения, после дополнительного рассмотрения, признается в прибылях и убытках.

Для определения необходимости признания убытка от обесценения вложений Группы в зависимую компанию применяются требования МСБУ 39. При необходимости, общая балансовая стоимость вложений в зависимую компанию (включая гудвилл) тестируется на обесценение согласно МСБУ 36 «Обесценение активов» путем сопоставления возмещаемой суммы вложений (большей величины из стоимости активов в использовании и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью. Признанный убыток от обесценения уменьшает балансовую стоимость вложений. Восстановление убытка от обесценения признается в соответствии с МСБУ 36, если возмещаемая стоимость вложений в зависимую компанию впоследствии увеличивается.

В операциях предприятий Группы с зависимой компанией, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с зависимой компанией, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в зависимой компании, не принадлежащей Группе.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, то по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или стоимостью активов в пользовании. При определении стоимости активов в пользовании, ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу.

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибылях и убытках.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибылях и убытках.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений в отношении данного финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются непосредственно в составе прибылей или убытков.

Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, в случае если приобретение или продажа актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки в течение срока, установленного на соответствующем рынке, и первоначально оцениваются по справедливой стоимости с учетом транзакционных издержек, непосредственно относящихся к сделке.

Финансовые активы Группы включают в себя следующие категории: финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, инвестиции, удерживаемые до погашения, займы выданные и дебиторскую задолженность.

Отнесение финансовых активов к тому или иному классу зависит от их особенностей и цели приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового актива и распределения процентного дохода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока существования финансового актива или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на активном рынке, классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и оцениваются по справедливой стоимости. Инвестиции в акции, по которым нет доступных рыночных котировок и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются по стоимости приобретения.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в резерве по переоценке инвестиций в составе прочего совокупного дохода. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в резерве по переоценке инвестиций, отражаются в прибылях и убытках, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются, как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату финансовые активы оцениваются на предмет наличия признаков обесценения. В отношении финансовых активов признается обесценение при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Для финансовых вложений в долевыми ценные бумаги, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, значительное или неоднократное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их балансовой стоимости является индикатором обесценения.

В части прочих финансовых активов объективными признаками обесценения могут быть:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- невыплата или просрочка по выплате процентов и основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика.

Для активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной с использованием первоначально выбранной эффективной процентной ставки.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается с использованием счета резерва. В случае признания задолженности безнадежной она списывается за счет соответствующего резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм, производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменения величины резерва отражаются в прибылях и убытках.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются на финансовые результаты за период.

За исключением финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшем место после признания обесценения, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счет прибылей и убытков. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

В отношении финансовых вложений в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, обесценение ранее признанное в составе прибылей и убытков, впоследствии не восстанавливается. Любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения отражается в составе прочего совокупного дохода.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в сумме предполагаемого возмещения. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива, разница между балансовой стоимостью финансового актива и суммы полученного возмещения, а также накопленные прибыли и убытки, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и капитала, признаются в составе прибылей и убытков.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: обязательства по договорам финансовой гарантии и прочие финансовые обязательства.

Обязательства по договорам финансовой гарантии

Обязательства по договорам финансовой гарантии первоначально оцениваются по справедливой стоимости и впоследствии отражаются по наибольшей из следующих величин:

- стоимость контрактных обязательств, определяемая в соответствии с МСБУ 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы»; или
- первоначальная стоимость за вычетом, в соответствующих случаях, накопленной амортизации, рассчитанной в соответствии с принципами признания выручки, изложенными ниже.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости, за вычетом расходов на их привлечение. В дальнейшем финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с признанием процентных расходов по методу эффективной процентной ставки.

Резервы и условные обязательства

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков.

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено и сумма актива может быть надежно определена.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний. Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства по несению данных расходов, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть процентных расходов в отчете о совокупных доходах и расходах. Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа и связанные с демонтажем, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных и разработанных запасов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

Обязательства по вознаграждениям работникам

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды, в отношении трудовой деятельности текущего периода признаются в качестве расходов за период, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Предприятия Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.

Пенсионные планы с установленными выплатами

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами, стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится на каждую отчетную дату с немедленным признанием всех актуарных прибылей и убытков в отчете о совокупных доходах и расходах. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются равномерно в течение среднего периода, оставшегося до момента получения прав на выплаты по пенсионному плану.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении пенсионные обязательства представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по фиксированным выплатам, скорректированным на непризнанные в прошлые периоды затраты на оплату расходов, связанных с услугами работников.

Сделки с выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций

По сделкам с денежными выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций, обязательство в отношении приобретенных товаров или услуг первоначально признается по справедливой стоимости такого обязательства. На конец каждого отчетного периода до погашения обязательства и на дату погашения, справедливая стоимость обязательства переоценивается, и любые изменения справедливой стоимости признаются в прибылях и убытках за период.

Выручка от реализации

Выручка от реализации оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом налога на добавленную стоимость, сумм потенциальных возвратов и скидок, а также реализации между компаниями Группы.

Выручка признается тогда, когда ее величина может быть достоверно определена, существует высокая вероятность получения соответствующих экономических выгод, а также соблюден ряд специфических для Группы критериев, описанных ниже. Руководство Группы в своих оценках основывается на предыдущем опыте, принимая во внимание тип покупателя, тип операции, а также специфику каждого соглашения.

Денежные средства, полученные в качестве авансовых платежей от покупателей, не признаются в составе выручки, а признаются в качестве кредиторской задолженности по полученным авансам.

Реализация сырой нефти и нефтепродуктов

Выручка от реализации сырой нефти и нефтепродуктов («товары») признается в случае, когда выполняются следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, связанные со сделкой; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

Продажа электрической и тепловой энергии

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии отражается в момент поставки электрической и тепловой энергии потребителю. Выручка от услуг по передаче электрической и тепловой энергии отражается в момент осуществления передачи.

Оказание услуг

Выручка по договорам оказания услуг признается исходя из степени завершенности договора.

Выручка по договорам с почасовыми ставками и возмещением прямых расходов признается по установленным в договоре ставкам по мере выполнения работ и осуществления прямых расходов.

Договоры на строительство

Выручка состоит из первоначальной суммы, указанной в договоре, и любых изменений, возникших при осуществлении работ, претензий и поощрительных выплат в том случае, если они повлияют на выручку и могут быть достоверно оценены. Если финансовый результат договора на строительство может быть надежно рассчитан, выручка и расходы признаются пропорционально степени завершенности работ по договору на отчетную дату. Затраты по договору списываются на расходы в том периоде, когда они были понесены, кроме случаев, когда затраты приводят к созданию актива согласно условиям договора.

Стадия завершенности оценивается на основе актов о выполненных работах. Если финансовый результат по договору на строительство не может быть надежно определен, выручка отражается только в размере понесенных расходов по договору, которые с большой вероятностью будут возмещены. Ожидаемый убыток по договору сразу же признается в составе расходов.

Процентный доход

Процентные доходы рассчитываются с использованием метода эффективной процентной ставки. В случае обесценения займа выданного или дебиторской задолженности, Группа уменьшает их балансовую стоимость до возмещаемой стоимости, которая определяется, как сумма будущих денежных поступлений, дисконтированных с использованием эффективной процентной ставки по финансовому инструменту, и в дальнейшем амортизирует дисконтированную величину, признавая соответствующий процентных доход. Процентные доходы на обесцененные займы выданные и дебиторскую задолженность рассчитываются с применением первоначальной эффективной процентной ставки.

Дивидендные доходы

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты.

Доходы от аренды

Доход от операционной аренды признается равномерно в течение срока аренды. Первоначальные прямые затраты, связанные с согласованием условий договора операционной аренды и его оформлением, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и относятся на расходы равномерно в течение срока аренды.

Расходы на привлечение заемных средств

Расходы на привлечение заемных средств, непосредственные связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибылей и убытков по мере их начисления.

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

Аренда классифицируется как финансовая аренда, когда по условиям договора все существенные риски и выгоды от владения переходят к арендатору. Все остальные виды аренды классифицируются как операционная аренда.

Активы, арендованные по договорам финансовой аренды, первоначально учитываются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества на начало срока аренды и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Соответствующие обязательства перед арендодателем отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении в качестве обязательств по финансовой аренде. Сумма арендной платы распределяется между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по аренде таким образом, чтобы получить постоянную ставку процента на остаток обязательства. Финансовые расходы отражаются в прибылях и убытках, если они непосредственно не относятся к квалифицируемым активам. В последнем случае они капитализируются в соответствии с общей политикой Группы в отношении расходов на привлечение заемных средств. Арендная плата, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Арендная плата по договорам операционной аренды, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупных доходах и расходах, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или не учитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые требования – в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать сроки возмещения временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет возмещена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем. Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

Прибыль на акцию

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным акциям. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании на основании метода двух классов. В соответствии с данным методом, прибыль за год, приходящаяся на каждый вид акций, распределяется в соответствии с их правами участия в нераспределенной прибыли Компании. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, приходящегося на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных собственных акции Группой. Разводненная прибыль на акцию определяется путем корректировки прибыли или убытка, причитающегося владельцам обыкновенных акций, на эффект потенциального разводнения, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

4. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- контроля над предприятиями специального назначения;
- сроков полезного использования основных средств;
- обесценения активов;
- резерва по восстановлению окружающей среды;
- создания резервов по сомнительным долгам;
- создания резервов по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами; и
- налогообложения.

Контроль над предприятиями специального назначения

Оценка контроля и возможности консолидации отдельных предприятий специального назначения в консолидированной финансовой отчетности требует от руководства Группы значительного профессионального суждения. Группа не имеет прямого или косвенного участия в капитале данных компаний, и в связи с этим руководство Группы на периодической основе проводит оценку статуса данных компаний.

Предприятие специального назначения консолидируется, если на основе оценки содержания взаимоотношений между данным предприятием и Группой, руководство Группы считает, что контролирует данное предприятие. Контроль над предприятием специального назначения достигается путем установления жестких ограничений на возможность руководства предприятия специального назначения принимать решения, что в свою очередь приводит к получению Группой большей части выгод от деятельности данного предприятия, доли в его чистых активах. В то же время Группа принимает на себя значительную часть рисков связанных с деятельностью предприятий специального назначения.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов, руководство Группы принимает во внимания такие факторы, как ожидаемый уровень использования активов, определяемый на основе оценки объемов производства и величины запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние окружающей среды. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

Амортизационные отчисления по остальным основным средствам, рассчитываются линейным методом в течение срока полезного использования активов. Руководство регулярно, по состоянию на конец каждого отчетного периода, проверяет правильность применяемых сроков полезного использования активов, исходя из текущего технического состояния активов и ожидаемого периода, в течение которого они будут приносить экономические выгоды Группе, а также их остаточной стоимости.

Обесценение активов

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки. Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета стоимости актива в пользовании. При определении эксплуатационной ценности актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства по охране окружающей среды, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка резерва производится на основе чистой текущей стоимости расходов по восстановлению окружающей среды сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Резервы по сомнительным долгам

Группа производит начисление резерва по сомнительным долгам в целях покрытия потенциальных убытков, возникающих в случае неспособности покупателей осуществить необходимые платежи. При оценке достаточности резерва по сомнительным долгам руководство учитывает текущие общеэкономические условия, сроки возникновения остатков непогашенной дебиторской задолженности, опыт Группы по списанию задолженности, кредитоспособность покупателей и изменения условий осуществления платежей. Корректировки резерва по сомнительным долгам могут производиться по результатам изменений экономической или отраслевой ситуации или финансового положения отдельных покупателей.

Резервы по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям

Группа начисляет резерв по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям. Оценка чистой цены возможной реализации, производится на основе наиболее надежных данных, доступных на момент проведения такой оценки. При этом учитываются колебания цены или себестоимости товарно-материальных запасов, напрямую связанные с событиями, происходящими после отчетной даты, в той мере, в которой эти события подтверждают ситуацию, действующую по состоянию на конец отчетного периода. Корректировки резерва по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям могут происходить вследствие изменения спроса и предложения на продукцию, а также изменения закупочных цен и цен реализации отдельных видов продукции.

Обязательства, связанные с судебными разбирательствами

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически, статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении незакрытых разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. В связи с присущей неопределенностью результата разбирательств, окончательные убытки или фактическая стоимость урегулирования могут существенно отличаться от предварительных оценок. Резерв основывается на наиболее полной информации, доступной в конкретный момент времени. Как только появляется дополнительная информация, потенциальное обязательство, относящееся к искам и судебным разбирательствам, пересматривается и, при необходимости, оценка корректируется. Такой пересмотр в оценках может оказать существенное влияние на будущие результаты Группы.

Налогообложение

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере уменьшения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование субъективного суждения в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

5. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИЙ И УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ

ОАО «Система–Инвест»

9 апреля 2010 года Группа приобрела у третьей стороны 25% акций ОАО «Система-Инвест» (далее «Система-Инвест») за денежное вознаграждение в размере 202 млн. долл. США.

В результате этого приобретения, структура акционеров Системы–Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
АФК «Система»	65%
Башнефть	25%
Третья сторона	10%
Итого	<u>100%</u>

Система–Инвест является компанией специального назначения, которая находится под контролем АФК «Система» и которой принадлежат доли владения в Компании, Уфимском нефтеперерабатывающем заводе, Новойле, Уфанефтехиме, Уфаоргсинтезе и Башкирнефтепродукте. Остальные активы и обязательства Системы–Инвест на дату приобретения главным образом включают займ, полученный от ВТБ. Приобретение Системы–Инвест, по существу, представляет собой приобретение собственных акций Компании и дополнительных долей в дочерних компаниях. Группа учитывает активы, обязательства, капитал, выручку и расходы Системы–Инвест пропорционально своей доле владения в этой компании. Пропорциональная доля владения Компании в собственных акциях была учтена как собственные акции, выкупленные у акционеров, а пропорциональное увеличение доли Компании в дочерних компаниях было учтено как увеличение Компанией своей доли владения в дочерних компаниях.

На дату приобретения, пропорциональная доля владения Группой в справедливой стоимости чистых активов Системы–Инвест составляла 621 млн. долл. США. Сумма превышения пропорциональной доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в сумме 267 млн. долл. США и 152 млн. долл. США, соответственно. В результате приобретения неконтролирующие доли владения уменьшились на 277 млн. долл. США.

3 декабря 2010 года Система–Инвест приобрела у третьей стороны 10% собственных акций за денежное вознаграждение в размере 120 млн. долл. США. В результате этой операции доля Группы в Системе–Инвест увеличилась с 25% до 27.78%. Сумма превышения пропорциональной доли Группы в приобретенных чистых активах Системы–Инвест над пропорциональной долей Группы в стоимости приобретения Системой–Инвест собственных акций была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в сумме 19 млн. долл. США и 11 млн. долл. США, соответственно. В результате приобретения неконтролирующие доли владения уменьшились на 30 млн. долл. США.

В результате этого приобретения, структура акционеров Системы–Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
АФК «Система»	72.22%
Башнефть	27.78%
Итого	<u>100.00%</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Баланс собственных акций Компании, выкупленных у акционеров, на 31 декабря 2010 года представлен далее:

	Собственные акции, выкупленные 9 апреля 2010 года	Собственные акции, выкупленные 3 декабря 2010 года	Итого
Справедливая стоимость	486	52	538
Сумма превышения пропорциональной доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения, относящейся к собственным выкупленным акциям	(267)	(19)	(286)
Итого	219	33	252

Увеличение доли владения Группы в Компании и в ее дочерних компаниях в результате приобретения 25% акций Системы-Инвест и приобретения 10% собственных акций Системой-Инвест представлено далее:

	Эффективная доля, приобретенная 9 апреля 2010 года	Эффективная доля, приобретенная 3 декабря 2010 года	Итого
Башнефть (собственные акции, выкупленные у акционеров)	5.19%	0.58%	5.77%
Уфимский нефтеперерабатывающий завод Новойл	5.62%	0.62%	6.24%
Уфанефтехим	6.40%	0.71%	7.11%
Уфаоргсинтез	4.55%	0.51%	5.06%
Уфаоргсинтез	5.38%	0.60%	5.98%
Башкирнефтепродукт	4.30%	0.48%	4.78%
Башкирэнерго ¹	1.99%	0.22%	2.21%

Увеличение доли владения в дочерних предприятиях

В июне 2010 года Группа приобрела дополнительные доли в своих дочерних предприятиях: 7.7% акций Уфанефтехима, 0.2% акций Новойла, 0.7% акций Уфимского нефтеперерабатывающего завода, 5.0% акций Уфаоргсинтеза и 0.8% акций Башкирнефтепродукта за суммарное вознаграждение в размере 129 млн. долл. США. В результате этих приобретений, эффективная доля владения Группы в Башкирэнерго увеличилась на 1.5%. Превышение доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения в размере 49 млн. долл. США было признано в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение нераспределенной прибыли. Соответствующее снижение доли в чистых активах, принадлежащих неконтролирующим долям владения, составило 178 млн. дол. США.

¹ Компания контролирует Башкирэнерго посредством контроля над Уфимским нефтеперерабатывающим заводом, Новойлом и Уфанефтехимом.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Структура управления Группой основывается на трех основных направлениях деятельности (сегментах): «Добыча», «Переработка» и «Сбыт». Информация, используемая Советом директоров Группы для принятия решений в отношении распределения ресурсов и оценки результатов деятельности, построена по тому же принципу.

Основные виды деятельности каждого отчетного сегмента представлены ниже:

- «Добыча»: добывающий сегмент представлен предприятиями и бизнес – единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей сырой нефти;
- «Переработка»: сегмент «переработка» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес – единицами Компании, занимающимися переработкой сырой нефти и прочих углеводородов; и
- «Сбыт»: сегмент «сбыт» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес – единицами Компании, занимающимися оптовой и розничной реализацией нефти и нефтепродуктов.

Дочерние предприятия и бизнес-единицы Компании, задействованные в производстве электрической и тепловой энергии, не являются отчетным сегментом, так как они не включаются в информацию, предоставляемую Совету Директоров. Результаты их операций представлены в разделе «Прочий сегмент».

Отчетные сегменты «добыча», «переработка» и «сбыт» связаны между собой на различных уровнях. Такая интеграция включает в себя передачу сырой нефти нефтеперерабатывающим предприятиям на переработку.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом Директоров. В основе оценки результатов деятельности сегмента лежит его прибыль до налогообложения. Руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли.

Учетная политика отчетных сегментов не отличается от учетной политики Группы, описанной в примечании 3.

Внутрисегментное ценообразование основывается на рыночных условиях.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года:

	Добыча	Пере- работка	Сбыт	Прочий сегмент	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	10,900	29	734	1,678	-	13,341
Межсегментная выручка	679	1,461	123	412	(2,675)	-
Финансовые доходы	42	21	4	-	-	67
Финансовые расходы	(350)	(6)	-	(1)	-	(357)
Амортизация	(180)	(398)	(18)	(115)	-	(711)
Доля в прибылях зависимых компаний	34	-	2	-	-	36
Прочие неденежные доходы/(расходы), нетто	431	(57)	(56)	(4)	-	314
Капитальные затраты (Расходы)/доходы по налогу на прибыль	326	144	5	133	-	608
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(379)	(49)	2	(42)	-	(468)
	1,732	172	(24)	134	-	2,014

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года:

	Добыча	Пере- работка	Сбыт	Прочий сегмент	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	4,113	820	585	1,257	-	6,775
Межсегментная выручка	334	463	52	345	(1,194)	-
Финансовые доходы	10	23	7	1	-	41
Финансовые расходы	(17)	(3)	-	(1)	-	(21)
Амортизация	(159)	(349)	(17)	(106)	-	(631)
Прочие неденежные (расходы)/ доходы, нетто	(33)	1	-	(10)	-	(42)
Капитальные затраты	379	215	36	154	-	784
Расходы по налогу на прибыль	(108)	(22)	(11)	(29)	-	(170)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	531	(28)	43	97	-	643

Для целей принятия решений в отношении распределения ресурсов и оценки результатов деятельности сегментов все активы были распределены между отчетными сегментами. Активы и обязательства отчетных сегментов Группы на 31 декабря 2010 года представлены ниже:

	Добыча	Пере- работка	Сбыт	Прочий сегмент	Исклю- чения	Итого
Инвестиции в зависимые компании	560	-	107	-	-	667
Активы сегментов	6,986	5,015	429	1,894	-	14,324
Межсегментные активы и исключения	70	118	24	3	(215)	-
Итого активы сегментов	7,616	5,133	560	1,897	(215)	14,991
Обязательства сегментов	(5,782)	(869)	(115)	(233)	-	(6,999)
Межсегментные обязательства и исключения	(116)	(72)	(7)	(20)	215	-
Итого обязательства сегментов	(5,898)	(941)	(122)	(253)	215	(6,999)

Активы и обязательства отчетных сегментов Группы на 31 декабря 2009 года представлены ниже:

	Добыча	Пере- работка	Сбыт	Прочий сегмент	Исклю- чения	Итого
Активы сегментов	5,212	5,088	453	1,936	-	12,689
Межсегментные активы и исключения	85	22	21	1	(129)	-
Итого активы сегментов	5,297	5,110	474	1,937	(129)	12,689
Обязательства сегментов	(2,904)	(975)	(73)	(297)	-	(4,249)
Межсегментные обязательства и исключения	(10)	(36)	(58)	(25)	129	-
Итого обязательства сегментов	(2,914)	(1,011)	(131)	(322)	129	(4,249)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Активы и обязательства отчетных сегментов Группы на 1 января 2009 года представлены ниже:

	Добыча	Пере- работка	Сбыт	Прочий сегмент	Исклю- чения	Итого
Активы сегментов	4,330	5,629	446	2,033	-	12,438
Межсегментные активы и исключения	27	34	8	2	(71)	-
Итого активы сегментов	4,357	5,663	454	2,035	(71)	12,438
Обязательства сегментов	(839)	(1,411)	(104)	(384)	-	(2,738)
Межсегментные обязательства и исключения	-	(30)	(22)	(19)	71	-
Итого обязательства сегментов	(839)	(1,441)	(126)	(403)	71	(2,738)

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Регионы Российской Федерации обладают схожими экономическими условиями и уровнем законодательно-нормативного регулирования, поэтому руководство Группы решило не представлять информацию о внеоборотных активах в разрезе географических сегментов.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год закончившийся 31 декабря 2010 года	Год закончившийся 31 декабря 2009 года
Российская Федерация	7,306	4,849
Европейский Союз	5,309	1,646
Страны СНГ	726	280
Итого	13,341	6,775

Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Добыча» составляет более чем 10% от всей выручки Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года		Год, закончившийся 31 декабря 2009 года	
	Выручка	% от выручки	Выручка	% от выручки
Litasco SA	1,634	12%	160	2%
STAR Oil (FZE)	1,522	11%	815	12%

7. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Нефтепродукты	9,342	2,828
Сырая нефть	1,995	1,687
Прочая выручка	2,004	2,260
Итого	13,341	6,775

Прочая выручка включает в себя продажу электро- и теплоэнергии в сумме 1,678 млн. долл. США (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 1,257 млн. долл. США).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

8. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Заработная плата	1,073	954
Единый социальный налог и страховые взносы во внебюджетные фонды	214	148
Пенсионные планы с установленными взносами (Примечание 21)	11	7
Прочие вознаграждения сотрудникам	13	-
Итого	1,311	1,109

Расходы на оплату труда включаются в состав производственных и операционных, а также коммерческих, общехозяйственных и административных расходов.

9. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Налог на добычу полезных ископаемых	1,108	687
Единый социальный налог и страховые взносы во внебюджетные фонды	214	148
Налог на имущество	71	65
Прочие налоги	28	13
Итого	1,421	913

10. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Финансовые доходы		
Проценты, начисленные по займам и векселям	36	2
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	31	39
Итого	67	41
Финансовые расходы		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	326	8
Амортизация дисконта	29	11
Процентные расходы по обязательствам с установленными выплатами	2	2
Итого	357	21

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

11. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Текущий налог на прибыль	393	200
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	19	5
Текущий налог на прибыль	412	205
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	56	(35)
Расходы по налогу на прибыль	468	170

Ниже приведена сверка суммы налога на прибыль, рассчитанной исходя из действующей ставки налога на прибыль и фактической суммой налога на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Прибыль до налогообложения	2,014	643
Налог на прибыль по ставке 20%	403	129
Налоговый эффект расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	46	31
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	19	5
Налоговые убытки текущего периода, непризнанные в качестве отложенных налоговых требований	-	5
Расходы по налогу на прибыль	468	170

Отложенные налоговые обязательства

В таблице ниже представлено движение отложенных налоговых активов и обязательств:

	1 января 2010 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Эффект пересчета в валюту представления	31 декабря 2010 года
Основные средства	1,127	(60)	(8)	1,059
Инвестиции	(3)	95	-	92
Запасы	(7)	16	-	9
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	25	-	25
Резерв по восстановлению окружающей среды	(46)	(2)	-	(48)
Резервы	(1)	(14)	-	(15)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9)	(4)	-	(13)
Прочее	(10)	-	-	(10)
Итого	1,051	56	(8)	1,099

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

	1 января 2009 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Эффект пересчета в валюту представления	31 декабря 2009 года
Основные средства	1,190	(29)	(34)	1,127
Инвестиции	(4)	1	-	(3)
Запасы	(5)	(2)	-	(7)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(16)	15	1	-
Резерв по восстановлению окружающей среды	(18)	(27)	(1)	(46)
Резервы	1	(2)	-	(1)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5)	(4)	-	(9)
Прочее	(24)	13	1	(10)
Итого	1,119	(35)	(33)	1,051

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Пере- работка	Сбыт	Прочее	Итого
Стоимость приобретения / условная первоначальная стоимость					
Остаток на 1 января 2009 года	3,354	4,765	368	1,579	10,066
Строительство и приобретения	386	215	36	154	791
Выбытия	(13)	(36)	(4)	(13)	(66)
Эффект пересчета в валюту представления	(84)	(125)	(9)	(38)	(256)
Остаток на 31 декабря 2009 года	3,643	4,819	391	1,682	10,535
Строительство и приобретения	297	139	5	132	573
Выбытия	(24)	(50)	(2)	(13)	(89)
Обесценение	(12)	(3)	(2)	-	(17)
Эффект пересчета в валюту представления	(28)	(37)	(3)	(13)	(81)
Остаток на 31 декабря 2010 года	3,876	4,868	389	1,788	10,921
Накопленная амортизация					
Остаток на 1 января 2009 года	-	-	-	-	-
Амортизационные отчисления	(165)	(349)	(20)	(106)	(640)
Выбытия	-	3	-	-	3
Эффект пересчета в валюту представления	(8)	(17)	(1)	(5)	(31)
Остаток на 31 декабря 2009 года	(173)	(363)	(21)	(111)	(668)
Амортизационные отчисления	(188)	(397)	(22)	(115)	(722)
Выбытия	3	9	-	1	13
Эффект пересчета в валюту представления	2	4	1	1	8
Остаток на 31 декабря 2010 года	(356)	(747)	(42)	(224)	(1,369)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2009 года	3,354	4,765	368	1,579	10,066
На 31 декабря 2009 года	3,470	4,456	370	1,571	9,867
На 31 декабря 2010 года	3,520	4,121	347	1,564	9,552

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Основные средства дочерних предприятий и бизнес-единиц Компании, задействованных в производстве электрической и тепловой энергии, включены в категорию «Прочее».

На 31 декабря 2010 года основные средства с остаточной стоимостью 214 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 407 млн. долл. США; 1 января 2009 года: 182 млн. долл. США) являются объектами залога в качестве обеспечения по договорам займов.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Остаток на 1 января 2009 года	79
Амортизация дисконта	11
Увеличение обязательств	1
Изменения в оценке существующих обязательств	135
Эффект пересчета в валюту представления	5
Остаток на 31 декабря 2009 года	231
Амортизация дисконта	29
Увеличение обязательств	3
Изменения в оценке существующих обязательств	(29)
Эффект пересчета в валюту представления	(3)
Остаток на 31 декабря 2010 года	231

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части резерва по восстановлению окружающей среды:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Краткосрочная часть	14	-	-
Долгосрочная часть	217	231	79
Итого	231	231	79

Капитализированные обязательства Группы преимущественно относятся к консервации и ликвидации нефтяных скважин, трубопроводов и прочих объектов нефтегазовой инфраструктуры, а также восстановлению окружающей среды. Ключевые допущения, сделанные при оценке резерва по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Ставка дисконтирования	12.38%	10.69%	14.96%
Уровень инфляции	2.25%-10.81%	2.33%-10.42%	2.64%-6.20%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов доступных на настоящий момент.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

13. ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Остаток на начало года	-
Реклассификация из инвестиций, имеющих в наличии для продажи	545
Приобретено в течение года	123
Доля в прибыли после приобретения	36
Обесценение	(17)
Эффект пересчета в валюту представления	(20)
Остаток на конец года	667

Группа владеет 38.5% акций ОАО «Белкамнефть» (далее «Белкамнефть») – компании, осуществляющей добычу сырой нефти. На 31 декабря 2009 года и на 1 января 2009 года инвестиции Группы в 38.5% акций Белкамнефти были классифицированы как инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, так как Группа не имела возможности оказывать значительное влияние на операционную и финансовую деятельность компании. 23 апреля 2010 года АФК «Система» (материнская компания Группы) приобрела 49.9% акций ОАО «Русснефть» (материнская компания Белкамнефти). В результате этой операции Группа получила возможность оказывать значительное влияние на Белкамнефть, и инвестиции в Белкамнефть были реклассифицированы из инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании. Сумма превышения справедливой стоимости инвестиции над балансовой стоимостью в размере 477 млн. долл. США была признана в отчете о совокупных доходах и расходах как прибыль от реклассификации инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании.

31 июля 2010 года Группа приобрела у связанной стороны 49.99% акций ОАО «Аспэк» за денежное вознаграждение в размере 123 млн. долл. США. ОАО «Аспэк» является управляющей компанией группы «Аспэк» («Аспэк»), занимающейся розничной и оптовой продажей нефтепродуктов, строительством и розничной продажей автомобилей. Заправочные станции и нефтехранилища Аспэка расположены на территории Российской Федерации, управляющая компания находится в Удмуртской Республике. По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа признала убыток от обесценения инвестиции в Аспэк в сумме 17 млн. долл. США.

Ниже представлена общая финансовая информация о зависимых компаниях:

	31 декабря 2010 года
Всего активы	2,903
Всего пассивы	567
Чистые активы	2,336
Доля Группы в чистых активах зависимых компаний	923

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Всего выручка	1,514
Всего прибыль за год	138
Доля Группы в прибыли зависимых компаний	36

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

14. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Долгосрочные инвестиции			
Инвестиции, удерживаемые до погашения	217	-	-
Инвестиции в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, по стоимости приобретения	-	65	66
Займы выданные, по амортизируемой стоимости	-	-	1
Депозиты	-	-	87
Итого	217	65	154
Краткосрочные инвестиции			
Инвестиции, удерживаемые до погашения	547	4	2
Займы выданные, по амортизируемой стоимости	118	1	20
Депозиты	11	225	48
Итого	676	230	70

Краткосрочные и долгосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения, по состоянию на 31 декабря 2010 года представляют собой векселя связанных сторон с годовыми процентными ставками от 3,5% до 5% годовых и сроками погашения в 2011 и 2012 годах.

Инвестиции в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, учитываемые по стоимости приобретения, на 1 января 2009 года и на 31 декабря 2009 года представляют собой 38,5% акций Белкамнефти (Примечание 13). Учет данной инвестиции по стоимости приобретения обусловлен невозможностью достоверного определения ее справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2010 года займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляли собой необеспеченные займы с годовыми процентными ставками от 5.0% до 8.3%.

Краткосрочные депозиты по состоянию на 31 декабря 2010 года представляют собой депозиты в банках с годовыми процентными ставками от 7,5% до 14,5% (31 декабря 2009 года: от 5.0% до 15.0%; 1 января 2009 года: от 5.0% до 15.0%). Долгосрочные депозиты по состоянию на 1 января 2009 года представляют собой депозиты в банках с годовыми процентными ставками от 7,0% до 14,8%.

15. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Запасы, которые будут использованы в производстве не ранее, чем через 12 месяцев			
Катализаторы	44	51	70
Сырье и прочие запасы	6	6	7
Итого	50	57	77
Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев			
Нефтепродукты	333	121	51
Сырая нефть	7	16	7
Сырье и прочие запасы	335	295	380
Итого	675	432	438
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	(50)	(47)	(45)
Итого	625	385	393

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

В течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть), признанная в качестве расходов отчетного периода, составила 1,637 млн. долл. США (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 1,304 млн. долл. США). По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа не имеет запасов, оцененных по чистой стоимости реализации (на 31 декабря 2009 года: 17 млн. долл. США, на 1 января 2009 года: 8 млн. долл. США).

16. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2010 года прочие внеоборотные активы представлены долгосрочной дебиторской задолженностью в размере 3 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 3 млн. долл. США, 1 января 2009 года: 2 млн. долл. США), с учетом резерва по сомнительным долгам в размере 24 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 26 млн. долл. США, 1 января 2009 года: 3 млн. долл. США).

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2010 года</u>	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>1 января 2009 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	545	255	211
Прочая дебиторская задолженность	72	44	47
Итого	617	299	258
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(94)	(72)	(82)
Итого	523	227	176

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы составляет 30 дней. В течение данного срока проценты по дебиторской задолженности не начисляются. Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Группа использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит. По состоянию на 31 декабря 2010 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 67,9% (31 декабря 2009 года: 37,9%, 1 января 2009 года: 25,7%). Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Группы внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв по сомнительным долгам создается по торговой и прочей дебиторской задолженности со сроками возникновения более 30 дней, исходя из оценочной доли нереальной к взысканию задолженности, определенной на основании прошлого опыта. Резерв по сомнительным долгам регулярно пересматривается, исходя из фактов и обстоятельств, существующих на каждую отчетную дату.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена далее:

	31 декабря 2010 года		31 декабря 2009 года		1 января 2009 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	444	-	184	-	102	-
Просроченная до 30 дней	25	-	3	-	1	-
Просроченная от 31 до 90 дней	26	(6)	15	(3)	49	(6)
Просроченная от 91 до 180 дней	13	(5)	12	(6)	16	(4)
Просроченная от 181 до 365 дней	27	(24)	11	(8)	11	(2)
Просроченная более одного года	82	(59)	74	(55)	79	(70)
Итого	617	(94)	299	(72)	258	(82)

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года
Остаток на начало года	72	82
Отражено в составе прибылей и убытков	27	(6)
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(5)	(2)
Эффект пересчета в валюту представления	-	(2)
Остаток на конец года	94	72

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Депозиты до востребования	549	668	56
Расчетные счета	164	497	769
Прочие денежные средства и их эквиваленты	354	1	1
Итого	1,067	1,166	826

Депозиты до востребования преимущественно представлены банковскими депозитами в долларах США и рублях. Годовые процентные ставки по депозитам в долларах США составляют от 0,1% до 0,2%. Годовые процентные ставки по депозитам в рублях составляют от 0,5% до 2,7% (31 декабря 2009 года: от 5,0% до 15,0%, 1 января 2009 года: от 5,0% до 15,0%). Сроки погашения по данным депозитам не превышают 3 месяца с даты их размещения.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Группа размещает денежные средства в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже В+.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

19. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
170,169,754 обыкновенных акций, номиналом 1 рубль	64	64	64
34,622,686 привилегированных акций, номиналом 1 рубль	13	13	13
Итого	77	77	77

Номинальная величина уставного капитала была скорректирована на эффект гиперинфляции с даты выпуска акций до 31 декабря 2002 года.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов, по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае, если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правами голоса, аналогичными правам владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

По состоянию на 1 января 2009 года задолженность Компании по выплате дивидендов, объявленных в предыдущие годы, составляла 240 млн. долл. США, и была погашена акционерам в 2009 году. 30 июня 2009 года Компания объявила дивиденды в размере 0,468 долл. США на одну акцию на общую сумму 96 млн. долл. США, которые были полностью выплачены в период с 30 июня 2009 года по 31 декабря 2009 года.

29 июня 2010 года Компания объявила дивиденды в размере 3,54 долл. США на одну акцию на общую сумму 725 млн. долл. США, которые были полностью выплачены в период с 29 июня 2010 года по 31 декабря 2010 года. 17 декабря 2010 года Компания объявила дивиденды в размере 3,40 долл. США на одну акцию на общую сумму 696 млн. долл. США, 73 млн. долл. США из них не были оплачены на 31 декабря 2010 года.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных финансовой отчетности, составленной в соответствии с РСБУ.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, приходящегося на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании. Прибыль, принадлежащая владельцам простых акций Компании за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составила 1,429 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 420 млн. долл. США). Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года, составило 162,295,807 штук (31 декабря 2009 года: 170,169,754). Собственные акции Компании, признанные в связи с владением Системой-Инвест долей в Группе, вычитались из общего количества акций в обращении при расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

20. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2010 года		31 декабря 2009 года		1 января 2009 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства						
Необеспеченные неконвертируемые облигации	12.5% 11.9%-	1,633	12.5%	1,642	8.3%	51
Необеспеченные займы	12.0%	1,466	-	-	-	-
Обеспеченные займы	16.0%	19	16.0%	34	-	-
Итого		3,118		1,676		51
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные необеспеченные займы	3.6%-7.2%	773	9.5%- 12.5%	16	13.0%- 15.5%	37
Текущая часть обеспеченных займов	16.0%	14	16.0%	12	-	-
Краткосрочные обеспеченные займы	4.5%-20.0%	8	13.0%- 18.0%	35	13.0%- 18.0%	29
Итого		795		63		66

Необеспеченные неконвертируемые облигации

22 декабря 2009 года Группа выпустила 50,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 32 долл. США за штуку. Облигации имеют годовую процентную ставку равную 12.5%, выплаты купона производится два раза в год. Группа вправе пересматривать ставку купона ежегодно, но не ранее 21 декабря 2012 года, в момент пересмотра ставки держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Необеспеченные займы

На 31 декабря 2010 года необеспеченные займы были получены от различных кредиторов и деноминированы в рублях и долларах США. Займы подлежат погашению в 2011 – 2017 годах (31 декабря 2009 года: в 2010 году) и выданы по фиксированным процентным ставкам.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

21. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	37	29	25
Долгосрочная часть долевой компенсационной программы	9	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	3	2	6
Итого	49	31	31

Пенсионные планы с установленными выплатами

Для сотрудников Группы действуют несколько нефинансируемых пенсионных планов с установленными выплатами. Согласно данным пенсионным планам, сотрудники имеют право на определенные льготы в соответствии с условиями Коллективного договора (такие как премия при выходе на пенсию, премия к юбилею, возмещение расходов на похороны).

Оценка обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами была проведена независимым актуарием. Основные допущения, использованные для целей актуарной оценки, приведены ниже:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Ставка дисконтирования	7.8%	8.5%	8.5%
Ожидаемый уровень повышения заработной платы	5.0%	5.0%	5.0%
Ожидаемое увеличение выплат	5.0%	5.0%	5.0%
Средняя продолжительность жизни работников с даты выхода на пенсию	19	19	19

Суммы, признанные в прибылях и убытках, относящиеся к этим пенсионным планам с установленными выплатами представлены следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Стоимость услуг текущего периода	3	2
Процентный расход	2	2
Актуарные убытки	6	3
Итого	11	7

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Изменения в текущей стоимости обязательств, относящихся к пенсионным планам с установленными выплатами:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами на начало года	29	25
Актuarные убытки	6	3
Стоимость услуг текущего периода	3	2
Процентный расход	2	2
Выплаченные вознаграждения	(3)	(2)
Эффект пересчета в валюту представления	-	(1)
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами на конец года	37	29

Долевая компенсационная программа

В 2010 году Компания внедрила долевой компенсационный план для ключевого управленческого персонала Группы. В соответствии с условиями плана, премируемые сотрудники вправе получать денежные средства в соответствии с количеством условных акций, закрепленных за сотрудником. При этом цена условной акции определяется независимым оценщиком на каждую установленную дату. Программа состоит из трех этапов и действует в течение 2010-2012 годов. Обязательства, связанные с долевой компенсационной программой, представлены ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Остаток на начало года	-
Расходы по правам на компенсационные выплаты, предоставленные за год	13
Остаток на конец года	13

На 31 декабря 2010 года Группа признала 4 млн. долл. США в качестве краткосрочных обязательств и 9 млн. долл. США в качестве долгосрочных обязательств по плану предоставления условных акций.

22. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Торговая кредиторская задолженность	424	269	200
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	235	129	210
Итого	659	398	410

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленных услуг составляет 35 дней (31 декабря 2009 года: 45 дней; 1 января 2009 года: 45 дней). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

23. НАЛОГИ

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Прочие налоги к возмещению			
Налог на добавленную стоимость	285	180	117
Таможенные пошлины	252	105	27
Прочие налоги	148	125	59
Итого	685	410	203
Прочие налоговые обязательства			
Налог на добавленную стоимость	120	161	122
Налог на добычу полезных ископаемых	103	80	24
Акциз	51	105	86
Прочие налоги	44	56	55
Итого	318	402	287

24. РЕЗЕРВЫ

Резервы на 31 декабря 2010 года включают в себя 83 млн. долл. США, относящиеся к судебным разбирательствам в отношении Группы. Изменение резервов признано в составе прочих операционных расходов. Ожидается, что остаток на 31 декабря 2010 года будет погашен в течение 2011 года. Руководство Группы полагает, что в результате данных судебных разбирательств Группа не понесет существенных расходов, превышающих величину резерва на 31 декабря 2010 года.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года и 1 января 2009 года, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон		
	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Система-инвест	786	1	-
Прочие компании Группы «Система»	118	161	26
Итого	904	162	26
	Задолженность перед связанными сторонами		
	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Система-инвест	-	3	81
Прочие компании Группы «Система»	44	1	3
ООО «Агидель-Инвест», ООО «Юрюзань-Инвест», ООО «Инзер-Инвест» и ООО «Урал-Инвест»	-	-	234
Прочие	16	-	-
Итого	60	4	318

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Система-инвест		
Дивиденды выплаченные	275	65
Займы выданные	1,661	-
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	607	-
Продажа товаров и услуг	-	2
Покупка товаров и услуг	-	36
Доходы по процентам	29	-
Прочие компании Группы «Система»		
Дивиденды выплаченные	753	54
Займы выданные	290	-
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	290	-
Продажа товаров и услуг	32	1
Покупка товаров и услуг	26	-
Приобретение имущества	55	-
Доходы по процентам	10	2
ООО «Агидель-Инвест», ООО «Юрюзань-Инвест», ООО «Инзер-Инвест» и ООО «Урал-Инвест»		
Дивиденды выплаченные	-	121
Зависимые компании Группы		
Продажа товаров и услуг	425	-
Ключевой управленческий персонал		
Приобретение финансовых активов	123	-
Прочие связанные стороны		
Продажа товаров и услуг	323	-

В течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года, Группа перечислила 19 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 14 млн. долл. США) в качестве пожертвования в благотворительный фонд «Система», являющийся связанной стороной Группы.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях членов Совета директоров и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Заработная плата	45	20
Долевая компенсационная программа	4	-
Итого	49	20

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

По состоянию на 31 декабря 2010 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 34 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 11 млн. долл. США, 1 января 2009 года: 2 млн. долл. США).

Условия операций со связанными сторонами

Операции по продаже и покупке товаров и услуг со связанными сторонами осуществлялись на рыночных условиях. Процентные ставки по займам выданным и векселям полученным соответствуют рыночным процентным ставкам.

26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизации прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Политика управления капиталом, сформированная Советом директоров, заключается в поддержании оптимальной структуры капитала, удовлетворяющей интересам акционеров, кредиторов и рынка в целом и создающей предпосылки для устойчивого развития бизнеса. Группа управляет структурой капитала и в свете меняющихся экономических условий может вносить в нее определенные коррективы. Руководство Группы может пересматривать величину дивидендов, рекомендованных к выплате держателям обыкновенных и привилегированных акций и корректировать показатель рентабельности капитала, выпускать в обращение новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности Группы, поддерживать или корректировать структуру капитала.

Совет директоров анализирует показатель рентабельности капитала, который определяется как соотношение OIBDA к сумме чистого долга. Группа определяет OIBDA как прибыль от операционной деятельности, скорректированную на амортизацию, а сумму чистого долга - как сумму всех займов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Так как МСФО не содержит определения OIBDA, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может существенно отличаться от метода, используемого другими компаниями.

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
OIBDA	2,981	1,249
Сумма чистого долга	2,846	573
Соотношение OIBDA к чистому долгу	1.05	2.18

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Основные категории финансовых инструментов

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Финансовые активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	523	227	176
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	65	66
Займы выданные	118	1	20
Инвестиции, удерживаемые до погашения	764	4	2
Депозиты	11	225	135
Денежные средства и их эквиваленты	1,067	1,166	826
Итого финансовые активы	2,483	1,688	1,225
Финансовые обязательства			
Кредиты и займы	3,913	1,739	117
Торговая и прочая кредиторская задолженность, включая задолженность по выплате дивидендов	732	401	897
Итого финансовые обязательства	4,645	2,140	1,014

Финансовые инструменты Группы подвержены следующим основным рискам: валютный риск, ценовой риск и риск ликвидности.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, деноминированных в российских рублях и долларах США. Группа не использует деривативы для снижения подверженности валютному риску.

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, деноминированных в долларах США, по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года и 1 января 2009 года представлена следующим образом:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
АКТИВЫ			
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	293	108	17
Денежные средства и их эквиваленты	430	311	159
ИТОГО АКТИВЫ	723	419	176
Обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3	3	4
Займы и кредиты	201	-	-
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	204	3	4

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

В приведенной ниже таблице представлено увеличение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США по отношению к российскому рублю на 10%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года
Увеличение прибыли до налогообложения	52	42

Эффект от аналогичного укрепления рубля по отношению к доллару США составляет примерно равное и противоположное значение.

Ценовой риск

Ценовой риск - это риск или неопределенность, возникающая в результате возможного изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, и их влияние на будущие показатели деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Группы, а также вызвать снижение объема экономически обоснованных резервов, доступных для транспортировки и переработки компаниями Группы и, в конечном итоге, может повлиять на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Группа централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов. По состоянию на 31 декабря 2010 года, если бы средняя цена сырой нефти и нефтепродуктов снизилась на 10% при неизменных прочих показателях, прибыль до налогообложения Группы снизилась бы на 460 млн. долл. США за год, закончившийся 31 декабря 2010 года. По состоянию на 31 декабря 2009 года, если бы средняя цена сырой нефти и нефтепродуктов снизилась на 10% при неизменных прочих показателях, прибыль до налогообложения была бы ниже на 210 млн. долл. США за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2010 года. Таблица включает в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

	Балансовая стоимость	Контракт- ные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	2,239	3,430	111	874	704	1,741
Обеспеченные займы	41	46	9	9	28	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	1,633	2,051	103	103	1,845	-
Задолженность по дивидендам	73	73	73	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	659	659	659	-	-	-
Итого	4,645	6,259	955	986	2,577	1,741

В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2009 года. Таблица включает в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

	Балансовая стоимость	Контракт- ные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	16	17	6	11	-	-
Обеспеченные займы	81	93	10	45	38	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	1,642	2,272	103	103	2,066	-
Задолженность по дивидендам	3	3	3	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	398	398	398	-	-	-
Итого	2,140	2,783	520	159	2,104	-

В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 1 января 2009 года. Таблица включает в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

	Балансовая стоимость	Контракт- ные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	37	41	41	-	-	-
Обеспеченные займы	29	35	17	2	16	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	51	60	2	2	56	-
Задолженность по дивидендам	487	487	487	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	410	410	410	-	-	-
Итого	1,014	1,033	957	4	72	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имела в своем распоряжении следующие кредитные линии:

	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года	1 января 2009 года
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	948 <u>(56)</u>	228 <u>(101)</u>	242 <u>(61)</u>
Итого доступные кредитные ресурсы	<u>892</u>	<u>127</u>	<u>181</u>

Риск изменения процентных ставок

Подверженность Группы данному риску ограничена, поскольку кредиты и займы Группы имеют фиксированные процентные ставки.

27. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен; и
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года и 1 января 2009 года балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 1,633 млн. долл. США и справедливую стоимость 1,518 млн. долл. США.

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из следующих причин: (1) краткосрочной природы финансовых активов и обязательств, (2) процентные ставки по займам выданным приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных долговых инструментов, (3) процентные ставки по долгосрочным обязательствам приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных инструментов, так как основная часть кредитов и займов была получена в 2009 и 2010 годах.

Группа не имеет каких-либо финансовых инструментов, которые были бы оценены после первоначального признания по справедливой стоимости.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

28. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2010 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 176 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 136 млн. долл. США, 1 января 2009 года: 358 млн. долл. США). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2011 года.

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Также Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2060 года.

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2010 года</u>	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>1 января 2009 года</u>
В течение одного года	37	32	33
От одного до пяти лет	105	113	127
В последующие годы	514	457	485
Итого	<u>656</u>	<u>602</u>	<u>645</u>

Налогообложение в Российской Федерации

Система налогообложения в Российской Федерации находится на относительно ранней стадии развития. Она характеризуется большим количеством налогов, частыми изменениями и непоследовательным применением на федеральном, региональном и местном уровнях.

Правительство Российской Федерации приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами и не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование, усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

Российские налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после завершения соответствующего налогового периода. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в консолидированной финансовой отчетности созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут использовать иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Руководство полагает, что общая сумма возможных неблагоприятных налоговых последствий, связанных с неоднозначным толкованием некоторых положений налогового законодательства, составляет на 31 декабря 2010 года приблизительно 184 млн. долл. США (31 декабря 2009 года: 121 млн. долл. США, 1 января 2009 года: 14 млн. долл. США).

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2010 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 50 млн. долл. США. Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную.

Страхование

Страховая отрасль в Российской Федерации находится в стадии развития и многие формы страховой защиты, доступные на развитых рынках, не доступны для Группы.

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски существенного негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

29. СВЕРКИ, ТРЕБУЕМЫЕ МСФО 1 «ПЕРВОЕ ПРИМЕНЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ» (НЕАУДИРОВАНО)

Датой перехода Группы на МСФО является 1 января 2009 года – дата составления консолидированного отчета о финансовом положении Группы по МСФО.

Сверка сумм капитала Группы на отчетные даты представлена следующим образом:

	31 декабря 2010 года (неаудировано)	31 декабря 2009 года (неаудировано)	1 января 2009 года (неаудировано)
Капитал в соответствии РСБУ (неаудировано)	3,305	3,234	2,797
Признание неконтролирующих долей при консолидации Группы	2,717	3,135	3,356
Эффект приобретения компаний, контролируемых основным акционером	1,160	1,170	2,429
Оценка прочих внеоборотных активов в соответствии с МСФО 1	(2)	(87)	(100)
Оценка основных средств в соответствии с МСФО 1	1,732	1,852	1,652
Оценка инвестиций	(407)	(398)	(233)
Оценка торговой и прочей дебиторской задолженности	38	(32)	(33)
Оценка запасов	(110)	(90)	(36)
Списание налога на прибыль и прочих налоговых обязательств	(19)	-	29
Признание резерва по восстановлению окружающей среды	(231)	(231)	(79)
Отложенные налоги	(343)	(262)	(238)
Прочие корректировки в соответствии с МСФО	152	149	156
Капитал в соответствии с МСФО	7,992	8,440	9,700

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА В миллионах долларов США

Сверка прибыли и общих совокупных доходов и расходов за год, закончившийся 31 декабря 2010 года и за год, закончившийся 31 декабря 2009 года:

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года (неаудировано)	Год, закончившийся 31 декабря 2009 года (неаудировано)
Прибыль за год в соответствии с РСБУ (неаудировано)	1,449	493
Консолидация дочерних предприятий Компании	208	86
Восстановление переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в соответствии с РСБУ	(393)	(50)
Прибыль от реклассификации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании	477	-
Оценка запасов	(43)	(11)
Амортизация дисконта по резерву по демонтажу основных средств	(28)	(12)
Эффект разниц в признании отложенных налогов в МСФО и РСБУ	(97)	12
Эффект прочих корректировок в соответствии с МСФО	(27)	(45)
Прибыль за год в соответствии с МСФО	1,546	473
Эффект пересчета в валюту представления	(93)	(254)
Итого совокупный доход за год	1,453	219

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Оренбургнефтепродукт

4 апреля 2011 года Группа приобрела у ОАО «НК «Русснефть» 94% акций ОАО «Оренбургнефтепродукт» (далее – «ОНП»). ОНП – это компания, которая занимается оптовой и розничной продажей нефтепродуктов в Оренбургской области. Стоимость приобретения включает в себя фиксированную выплату в размере 90 млн. долл. США и дополнительную выплату, равную размеру чистого оборотного капитала ОНП на дату приобретения. В соответствии с договором приобретения, размер дополнительной выплаты должен быть определен в течение 30 дней со дня приобретения.

Лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова

8 февраля 2011 года Группа получила лицензию на разработку нефтяного месторождения им. Р.Требса и А.Титова. Полная сумма вознаграждения, выплаченного за лицензию, составила 629 млн. долл. США. 15 апреля 2011 года Группа заключила соглашение с ОАО «Лукойл», одной из крупнейших российских нефтяных компаний, о совместной разработке нефтяных месторождений им. Р. Требса и А. Титова. По условиям соглашения, Группа передаст лицензию своей дочерней компании, 25% акций которой будут приобретены ОАО «Лукойл».

Изменения в ключевом управленческом персонале

6 апреля 2011 года решением Совета Директоров Компании Президентом Компании был назначен Александр Корсик. До своего назначения Александр Корсик занимал должность Старшего Вице-Президента АФК «Система» и главы ее Бизнес-единицы «Топливо-энергетический комплекс».