ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ 2009 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" (ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Российская Федерация, 629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина д. 59/87.

Зарегистрировано в г. Ноябрьске распоряжением главы администрации 24 декабря 1993 года № 456-р.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

2002 года, за №1028900703963 от 16 августа 2002 года выдано Инспекцией МНС России по г. Ноябрьску ЯНАО.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" (ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Акционерам открытого акционерного общества «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»:

1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

19 марта 2010 года

Директор акционерного общества Р. Джастис

Аудитор С.А. Блохин
Квалификационный аттестат № К 008770
в области общего аудита
бессрочный

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2009 г.

		Коды		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	05778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)
629807 Тюменская обл. г. Ноябрьск ул. Ленина 59/87

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	2 730	4 695
Основные средства	120	54 914 947	59 387 172
Незавершенное строительство	130	30 422 448	34 634 284
Доходные вложения в материальные ценности	135	83 045	86 668
Долгосрочные финансовые вложения	140	11 367 739	11 469 337
Отложенные налоговые активы	145	1 642 652	2 026 712
Прочие внеоборотные активы	150	3 763 530	5 513 751
Итого по разделу I	190	102 197 091	113 122 619
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	9 513 507	8 044 887
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	6 870 860	6 767 377
животные на выращивании и откорме	212	–	–
затраты в незавершенном производстве	213	83 014	14 137
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 369 496	1 135 421
товары отгруженные	215	–	–
расходы будущих периодов	216	190 137	127 952
прочие запасы и затраты	217	–	–
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	119 417	35 629
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	36 142	44 162
в том числе покупатели и заказчики	231	22 070	30 181
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	72 969 749	29 469 730
в том числе покупатели и заказчики	241	69 952 276	27 937 350
Краткосрочные финансовые вложения	250	–	–
Денежные средства	260	20 233	3 251
Прочие оборотные активы	270	–	–
Итого по разделу II	290	82 659 048	37 597 659
БАЛАНС	300	184 856 139	150 720 278

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 19 МАР 2010

Аудитор

Форма 0710001 с. 2

Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	7 372 799	7 372 799
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(–)	(–)
Добавочный капитал	420	6 593 563	6 606 485
Резервный капитал	430	368 640	368 640
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	368 640	368 640
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	–	–
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	49 774 905	59 171 996
Итого по разделу III	490	64 109 907	73 519 920
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	–	–
Отложенные налоговые обязательства	515	1 261 160	2 018 568
Прочие долгосрочные обязательства	520	–	43 200 000
Итого по разделу IV	590	1 261 160	45 218 568
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	–	248 000
Кредиторская задолженность	620	117 816 778	30 688 334
в том числе: поставщики и подрядчики	621	71 120 453	24 578 891
задолженность перед персоналом организации	622	240 407	235 227
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	27 639	32 572
задолженность по налогам и сборам	624	3 105 785	5 725 523
прочие кредиторы	625	43 322 494	116 121
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	–	–
Доходы будущих периодов	640	5 595	7 871
Резервы предстоящих расходов	650	1 662 699	1 037 585
Прочие краткосрочные обязательства	660	–	–
Итого по разделу V	690	119 485 072	31 981 790
БАЛАНС	700	184 856 139	150 720 278
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	420 960	352 845
в том числе по лизингу	911	316 741	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	170 682	146 221
Товары, принятые на комиссию	930	–	–
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	312 030	50 031
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	–	–
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	149 252 432	160 511 597
Износ жилищного фонда	970	23 493	13 132
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	–	–
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	73 807	160 063

И.о. генерального директора
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" **С.З. Филизат**

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
в лице Генерального директора, действующего
на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009г. **И.Б. Пушкарь**

18 марта 2010г.

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н и изм. от 18.09.06г. №115н)

Отчет о прибылях и убытках

за 2009 год

		Коды		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**	по ОКПО	05778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид деятельности **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	103 530 651	136 645 072
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(89 827 955)	(123 315 034)
Валовая прибыль	029	13 702 696	13 330 038
Коммерческие расходы	030	(110734)	(129 455)
Управленческие расходы	040	( )	( )
Прибыль (убыток) от продаж	050	13 591 962	13 200 583
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	—	—
Проценты к уплате	070	(—)	(—)
Доходы от участия в других организациях	080	—	48 931
Прочие доходы	090	4 342 836	1 563 992
Прочие расходы	100	(5 357 815)	(6 939 550)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	12 576 983	7 873 956
Отложенные налоговые активы	141	381 429	650 047
Отложенные налоговые обязательства	142	(758826)	(411 303)
Текущий налог на прибыль	150	(2 482 691)	(2 930 511)
Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль за предыдущие отчетные(налоговые периоды	180	(246 281)	169 667
Списанные отложенные налоговые активы (обязательства)	180	882	2 424
Экономические санкции по платежам в бюджет и внебюджетным фондам и иные аналогичные платежи	180	(42 150)	(99 491)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	9 429 346	5 254 789
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	344 691	802 018
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	125 725	70 064

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	7 269	7 173	3 948	51 950
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 091 042	997 446	77 386	970 451
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	5 831	9 504	29 902	1 531
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	81 329	399 584	106 054	489 894
Отчисления в оценочные резервы	250	x	285 817	x	1 650 753
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 948	313	19 199	53
Восстановлены резервы	270	1 350 296	—	25 060	—

И.о. генерального директора
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" **С.З. Филизат**

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
в лице Генерального директора, действующего
на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009г. **И.Б. Пушкарь**

18 марта 2010г.

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Отчет об изменениях капитала
за 2009 г.

		Коды		
	Форма № 3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	05778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. ~~млн. руб.~~	по ОКЕИ	384		

(ненужное зачеркнуть)

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	7,372,799	6,610,375	–	44,696,841	58,680,015
2008 г. (предыдущий год)					–	–
					–	–
Корректировка размера нераспределенной прибыли в связи с переоценкой сумм Дт и Кт задолженностей, выраженных в условных единицах с расчетами в рублях	020	x	x	x	–	–
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	–	x	–	–
	040	x	–	–	–	–
Остаток на 1 января предыдущего года	050	7,372,799	6,610,375	–	44,696,841	58,680,015
Результат от пересчета иностранных валют	055	x	–	x	x	–
Чистая прибыль	060	x	x	x	5,254,789	5,254,789
Дивиденды	065	x	x	x	(–)	(–)
Отчисления в резервный фонд	067	x	x	368,640	(368,640)	–
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	070	–	x	x	x	–
увеличения номинальной стоимости акций	075	–	x	x	x	–
реорганизации юридического лица	080	–	x	x	–	–
за счет доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредственно на увеличение капитала	081	–	–	–	268,213	268,213
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	085	(–)	x	x	x	(–)
уменьшения количества акций	086	(–)	x	x	x	(–)
реорганизации юридического лица	087	(–)	x	x	(–)	(–)
за счет доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредсвенно на уменьшение капитала	089	–	(16 812)	–	–	(16 812)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	7,372,799	6,593,563	368,640	49,851,203	64,219,829
2009 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	092	x	x	x	–	–
Результат от переоценки объектов основных средств	094	x	–	x	–	–
Корректировка нераспределенной прибыли, вызванная пересчетом ОНА и ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	096	x	–	–	76,298	76,298
Остаток на 1 января отчетного года	100	7,372,799	6,593,563	368,640	49,774,905	64,109,907
Результат от пересчета иностранных валют	102	x	–	x	x	–
Чистая прибыль	106	x	x	x	9,429,346	9,429,346
Дивиденды	108	x	x	x	(–)	(–)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайсаховерс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	–	(–)	–
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	–	x	x	x	–
увеличения номинальной стоимости акций	122	–	x	x	x	–
реорганизации юридического лица	123	–	x	x	–	–
за счет доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредственно на увеличение капитала	125	–	22,595	–	7,162	29,757
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	(–)	x	x	x	(–)
уменьшения количества акций	132	(–)	x	x	x	(–)
реорганизации юридического лица	133	(–)	x	x	(–)	(–)
за счет доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредственно на уменьшение капитала	135	–	(9,673)	–	(39,417)	(49,090)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	7,372,799	6,606,485	368,640	59,171,996	73,519,920

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	150	–	368,640	(–)	368,640
данные отчетного года	151	368,640	–	(–)	368,640
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резерв на проведение ремонта ОС					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	–	–	(–)	–
данные отчетного года	161	–	–	(–)	–
Оценочные резервы:					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	197,178	99,936	(–)	297,114
данные отчетного года	171	297,114	14,480	(291,497)	20,097
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	2,814	12,644	(2,814)	12,644
данные отчетного года	171	12,644	43,329	(12,644)	43,329
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	69,824	89,788	(22,481)	137,131
данные отчетного года	171	137,131	143,935	(38,737)	242,329
Резервы предстоящих расходов:					
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180	280,203	1,448,385	(65,889)	1,662,699
данные отчетного года	181	1,662,699	84,073	(1,408,110)	338,662
Резерв на выплату вознаграждения за год					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180	–	–	(–)	–
данные отчетного года	181	–	400,420	(334,659)	65,761
Резерв на выплату отпусков					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180	–	–	(–)	–
данные отчетного года	181	–	1,271,955	(638,793)	633,162

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180	280 203	1 448 385	(65 889)	1 662 699
данные отчетного года	181	1 662 699	84 073	(1 408 110)	338 662

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	64 115 502		73 527 791	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду-щий год	за отчетный год	за предыду-щий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	210	169	40	6 167	5 686
в том числе: прочие	215	169	40	6 167	5 686
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	–	–	–	–

И.о. генерального директора
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" **С.З. Филизат**

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
в лице Генерального директора, действующего
на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009г. **И. Б. Пушкарь**

18 марта 2010г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010

Аудитор

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Отчет о движении денежных средств
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2009 | 12 | 31
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	05778425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428
Вид деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	20 146	9 014
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	130 802 525	150 631 788
Бюджетное ассигнование или иное целевое финансирование	030	169	790
Прочие доходы	040	5 776 584	6 793 966
Денежные средства, направленные:	100	(136 597 497)	(157 735 404)
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(88 615 043)	(75 896 117)
на оплату труда	160	(3 626 649)	(3 531 238)
на выплату дивидендов, процентов	170	(–)	(–)
на расчеты по налогам и сборам	180	(42 901 427)	(76 645 118)
на отчисления в государственные внебюджетные фонды	185	(543 289)	(581 253)
на выдачу подотчетных сумм	185	(141 943)	(117 895)
на прочие расходы	190	(769 146)	(963 783)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(18 219)	(308 860)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	7 893	591 546
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	–	–
Полученные дивиденды	230	–	48 931
Полученные проценты	240	–	–
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	–	–
Приобретение дочерних организаций	280	(248 000)	(10)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(5 710)	(315 843)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(–)	(–)
Займы, предоставленные другим организациям	310	( )	(4 632)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(245 817)	319 992

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Аудит"
Дата 19 МАР 2010

Аудитор

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	–	–
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	670 172	750 000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	(422 172)	(750 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	(–)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	248 000	–
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(16 036)	11 132
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	4 110	20 146
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(1 049)	–

И.о. генерального директора
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" **С.З. Филизат**

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
в лице Генерального директора, действующего
на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009г. **И. Б. Пушкарь**

18 марта 2010г.

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н и изм. От 18.09.06г. №115 н)

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
		2009 | 12 | 31
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	05778425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428
Вид деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель: наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	3 828	2 388	(–)	6 216
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	5	–	(–)	5
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	3 823	2 388	(–)	6 211
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	–	–	(–)	–
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	–	–	(–)	–
у патентообладателя на селекционные достижения	015	–	–	(–)	–
Организационные расходы	020	–	–	(–)	–
Деловая репутация организации	030	–	–	(–)	–
–		–	–	(–)	–
Прочие	040	–	–	(–)	–

Показатель: наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	1 098	1 521
в том числе:			
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модел	051	1	1
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	051	1 097	1 520

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	5 669 180	1 782 373	(73 179)	7 378 374
Сооружения и передаточные устройства	080	67 625 307	8 053 533	(54 264)	75 624 576
Машины и оборудование	085	36 936 384	5 776 589	(1 049 706)	41 663 267
Транспортные средства	090	104 647	37 285	(14 876)	127 056
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	231 497	11 393	(6 259)	236 631
Рабочий скот	100	–	–	(–)	–
Продуктивный скот	105	–	–	(–)	–
Многолетние насаждения	110	–	–	(–)	–
Другие виды основных средств	115	5 925	–	(1)	5 924
Земельные участки и объекты природопользования	120	–	–	(–)	–
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125	–	–	(–)	–
Итого	130	110 572 940	15 661 173	(1 198 285)	125 035 828

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	55 657 993	65 648 656
в том числе:			
зданий и сооружений	141	34 048 715	38 816 873
машин, оборудования, транспортных средств	142	21 463 137	26 661 651
других	143	146 141	170 132
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	7 855 876	8 227 523
в том числе:			
здания	151	389 969	502 012
сооружения	152	5 073 854	5 059 344
оборудование	153	2 376 107	2 592 153
транспортные средства	153	5 602	31 531
прочие	153	10 344	42 483
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	9 785 459	9 876 512
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	420 960	352 845
в том числе:			
здания, дороги	161	6 733	77 673
сооружения	161	40 844	181 881
оборудование	161	369 566	92 213
транспортные средства	161	3 085	346
прочие	161	732	732
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	1 434 590	2 813 648

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	–	–
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	–	–
амортизации	172	–	–

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	139 530	2 986 054

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	–	–	(–)	–
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	–	–	(–)	–
Прочие	290	84 110	8 381	(4 052)	88 439
Итого	300	84 110	8 381	(4 052)	88 439

	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	1 065	1 771

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	25 989	72 478	(78 313)	20 154
в том числе:					
разработка техсхем м/р	311	–	65 773	(61 375)	4 398
прочие	311	25 989	6 705	(16 938)	15 756

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	154 931	66 586

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	340	–	–

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	1 500 533	2 006 997	(266 769)	3 240 761
в том числе:					
Сейсморазведочные, аудит запасов и прочие	411	1 500 533	2 006 997	(266 769)	3 240 761

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	253 278	1 809 066
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	516	–

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"
Дата 19 МАР 2010

Аудитор

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	11 644 603	11 264 098	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	11 644 603	11 264 098	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций — всего	520	–	–	–	–
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	–	–	–	–
Предоставленные займы	525	–	–	–	–
Депозитные вклады	530	–	–	–	–
Прочие	535	20 250	225 337	–	–
Итого	540	11 664 853	11 489 435	–	–
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	–	–	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	–	–	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций — всего	560	–	–	–	–
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	–	–	–	–
Прочие	565	–	–	–	–
Итого	570	–	–	–	–
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	–	–	–	–
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	–	–	–	–

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная — всего	620	72 982 394	29 513 059
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	69 962 220	27 948 527
авансы выданные	622	426 157	752 494
прочая	623	2 594 017	812 038
долгосрочная — всего	630	36 142	44 162
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	631	22 070	30 181
авансы выданные	632	91	–
прочая	633	13 981	13 981
Итого	640	73 018 536	29 557 221
Кредиторская задолженность: краткосрочная — всего	650	117 816 778	30 936 334
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	71 120 453	24 578 891
авансы полученные	652	80 135	86 295
расчеты по налогам и сборам	653	3 105 785	5 725 523
кредиты	654	–	–
займы	655	–	248 000
прочая	656	43 510 405	297 625
долгосрочная — всего	660	–	43 200 000
в том числе: кредиты	661	–	–
займы	662	–	–
прочие	663	–	43 200 000
Итого	670	117 816 778	74 136 334

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	37 286 387	44 491 581
Затраты на оплату труда	720	3 694 597	3 554 138
Отчисления на социальные нужды	730	542 530	574 752
Амортизация	740	11 169 037	4 941 398
Прочие затраты	750	36 956 082	60 514 782
Итого по элементам затрат	760	89 648 633	114 076 651
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	(68 877)	28 169
расходов будущих периодов	766	1 937 400	605 752
резерв предстоящих расходов	767	(625 114)	1 382 496

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	770	–	–
в том числе: векселя	771	–	–
Имущество, находящееся в залоге	780	–	–
из него: объекты основных средств	781	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782	–	–
прочее	783	–	–
Выданные – всего	790	149 252 432	160 511 597
в том числе: векселя	791	–	–
Имущество, переданное в залог	800	–	–
из него: объекты основных средств	801	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	802	–	–
прочее	803	–	–

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	–		–	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920	–	–	–	–
в том числе:					

И.о. генерального директора
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" **С.З. Филизат**

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
в лице Генерального директора, действующего
на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009г. **И. Б. Пушкарь**

18 марта 2010г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 г. ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (далее - Общество) за 2009 г., подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Единицей измерения всех стоимостных показателей, представленных в данной Пояснительной записке, если не указано иное, является **тысяча рублей.**

I. Общие сведения

1. Общая информация

Общество создано 24.12.1993 г. с наименованием Акционерное общество открытого типа «Ноябрьскнефтегаз» (распоряжение главы администрации г. Ноябрьска № 456-р от 24.12.1993 г.) в соответствии с Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, утвержденной постановлением Верховного Совета № 2980-1 от 11.06.1992 г., а также в соответствии с Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» № 721 от 01.07.1992 г. и «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения № 1403 от 17.11.1992 г., путем преобразования государственного предприятия Производственное объединение «Ноябрьскнефтегаз» (созданного по приказу Министерства нефтяной промышленности № 244 от 15.04.1981 г.) и является его универсальным правопреемником.

24.07.1996 г. наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Ноябрьскнефтегаз».

21.06.1999 г. наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Сибнефть – Ноябрьскнефтегаз».

20.02.2008 г. наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз».

Участниками Общества являются:

- ✓ ОАО «Газпром нефть» (доля участия составляет 98,67 %);
- ✓ ООО «Газпромнефтьфинанс» (доля участия составляет 1,33 %).

Общество зарегистрировано по адресу: 629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина д. 59/87.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 18 МАЙ 2010
Аудитор

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имело в своем составе 1 структурное подразделение и 1 филиал. Структурное подразделение и филиал Общества не являются самостоятельными налогоплательщиками. Все сведения, необходимые для расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами, предоставляются в Общество в централизованном порядке.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1.	Управление материально-технического снабжения (УМТС)	ЯНАО, г.Ноябрьск, промзона
2.	Филиал «Муравленковскнефть»	ЯНАО, г. Муравленко, ул. Ленина, д.82/19

В течение 2009 г. в составе Общества произошли следующие изменения:

- ✓ с 29.04.2009 г. создан Филиал «Муравленковскнефть» ОАО «Газпромнефть-ННГ» (протокол Совета директоров от 29.04.2009 г. №204);
- ✓ с 01.06.2009 г. упразднены центральный аппарат Общества и следующие структурные подразделения Общества (Приказ генерального директора ОАО «Газпромнефть-ННГ» от 29.05.2009 г. №303-П):
  - Территориальный проект по добыче нефти и газа «Ноябрьскнефть»
  - Территориальный проект по добыче нефти и газа «Муравленковскнефть»
  - Управление по подготовке и сдаче нефти и газа
  - Управление по учету и использованию социально-бытовых объектов.

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- ✓ Добыча и продажа нефти, газа и продуктов их переработки, иных продуктов углеводородного и другого сырья;
- ✓ проведение геолого-поисковых, геофизических и геолого-разведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа и иных полезных ископаемых.

Для осуществления основных видов деятельности Обществом получены следующие лицензии по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Лицензионный участок недр (месторождение, площадь)	№ лицензии	Кем выдано	Дата регистрации	На срок до
Ямало-Ненецкий автономный округ: геологическое изучение, добыча нефти и газа					
1	Карамовское	СЛХ 02117 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	03.08.2013
2	Крайнее	СЛХ 02118 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
3	Муравленковское	СЛХ 02119 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2038
4	Северо-Пямалияхское	СЛХ 02120 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
5	Вынгаяхинское	СЛХ 02121 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
6	Западно-Ноябрьское	СЛХ 02122 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2050

Приложение к аудиторскому заключению
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

7	Суторминское, Северо-Карамовское	СЛХ 02123 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
8	Западно-Суторминское	СЛХ 02124 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
9	Холмогорское	СЛХ 02125 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	02.11.2013
10	Спорышевское	СЛХ 02126 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	31.12.2047
Ямало-Ненецкий автономный округ: разведка, добыча нефти и газа					
1	Чатылькинский	СЛХ 02127 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	20.02.2025
2	Холмистый	СЛХ 02128 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	15.02.2025
3	Южно-Удмуртский	СЛХ 02129 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	20.02.2025
Ямало-Ненецкий автономный округ: добыча нефти и газа					
1	Восточно-Вынгаяхинское	СЛХ 02130 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
2	Сугмутское	СЛХ 02131 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2050
3	Суторминское, Северо-Карамовское	СЛХ 02132 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
4	Еты-Пуровское	СЛХ 02133 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
5	Северо-Янгтинское	СЛХ 02134 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
6	Восточно-Пякутинское	СЛХ 02135 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	31.12.2039
7	Умсейское, Южно-Пурпейское	СЛХ 02136 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
8	Средне-Итурское	СЛХ 02137 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2050
9	Южно-Пурпейское	СЛХ 02138 НЭ	Ямалнедра	19.06.2008	23.02.2014
Ханты-Мансийский автономный округ: добыча нефти и газа					
1	Пограничное	ХМН 02311 НЭ	Югра-недра	07.10.2008	17.08.2014
2	Холмогорское	ХМН 02310 НЭ	Югра-недра	07.10.2008	17.08.2014
Ямало-Ненецкий автономный округ: геологическое изучение ниже горного отвода					
1	Средне-Итурское	СЛХ 02139 НП	Ямалнедра	19.06.2008	15.06.2012
2	Еты-Пуровское	СЛХ 02140 НП	Ямалнедра	19.06.2008	02.07.2012
3	Северо-Янгтинское	СЛХ 02141 НП	Ямалнедра	19.06.2008	02.07.2012
4	Умсейское	СЛХ 02142 НП	Ямалнедра	19.06.2008	26.12.2012
5	Сугмутское	СЛХ 02143 НП	Ямалнедра	19.06.2008	26.12.2012
6	Южно-Пурпейское	СЛХ 02144 НП	Ямалнедра	19.06.2008	26.12.2012

В январе 2010 года Обществом получены следующие лицензии:

№ п/п	Лицензионный участок недр (месторождение, площадь)	№ лицензии	Кем выдано	Дата регистра-ции	На срок до
Ямало-Ненецкий автономный округ: геологическое изучение ниже горного отвода					
1	Ортъягунский	СЛХ 14844 НП	МПР РФ	19.01.2010	28.02.2010
2	Северо-Романовский	СЛХ 14845 НП	МПР РФ	19.01.2010	01.03.2010

Общество также осуществляет и другие виды деятельности, установленные Уставом.

В 2009 году Обществом добыто 14 790,2 тыс. тонн нефти и 1 003,4 млн. куб. метров попутного газа (в 2008 году 16 577,4 тыс. тонн нефти и 881,68 млн. куб. метров попутного газа соответственно), продано 14 772,345 тыс. тонн нефти (в 2008 году 15 857,13 тыс. тонн нефти).

ПРИЛОЖЕНИЕ К Аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

В 2009 году количество скважин, законченных бурением, составило 212 скважины (в 2008 году 132 скважины), законченных строительством - 227 скважин (в 2008 году 129 скважин), было выполнено 4 484 подземных ремонтов скважин (в 2008 году 3 746), по 1 584 скважинам выполнен капитальный ремонт, в том числе гидроразрывы пластов по 375 скважинам (в 2008 году 946 и 172 соответственно).

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах Общества

Единоличный исполнительный орган - генеральный директор Общества – Любин Геннадий Петрович.

Состав Совета Директоров Общества по состоянию на 31.12.2009 г.:

ФИО	Отношение к Совету Директоров	Должность	Наличие акций Общества
Зильберминц Борис Семенович	Председатель Совета Директоров	Заместитель генерального директора по разведке и добыче ОАО «Газпром нефть»	Не имеет
Илюхина Елена Анатольевна	Член Совета Директоров	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ОАО «Газпром нефть»	Не имеет
Дворцов Алексей Владимирович	Член Совета Директоров	Начальник департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»	Не имеет
Яковлев Вадим Владиславович	Член Совета Директоров	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»	Не имеет
Витка Олег Теодорович	Член Совета Директоров	Директор дирекции блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»	Не имеет

В течение 2009 г. изменений в составе Совета Директоров Общества не происходило.

Состав Ревизионной комиссии Общества:

ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Ильичев Станислав Константинович	ОАО «Газпром нефть»	Начальник департамента финансового контроля
Запорожченко Ольга Вячеславовна	ОАО «Газпром нефть»	Главный специалист Департамента внутреннего аудита
Зиатдинова Надия Абдулхатовна	ОАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента финансового контроля

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

5. Информация о численности персонала Общества

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 5 795 человек в 2009 г. и 6 251 человек в 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, и утверждена приказом Общества от 31.12.2008 г. № 1178-П.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:
- ✓ основные средства и нематериальные активы;
- ✓ активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций с активами и обязательствами, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком Российской Федерации на дату совершения операции. Средства в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты) в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 30,2442 рубля и 29,3804 рубля за 1 доллар США; 43,3883 рубля и 41,4411 рубля за 1 ЕВРО по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты.
Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В бухгалтерской отчетности основные средства, включая эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым отсутствует государственная регистрация, показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных, начиная с 01 января 2002 г., – линейным методом по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», используется в качестве одного из источников информации для установления сроков полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группы основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)	
	До 01.01.2002 г.	С 01.01.2002 г.
Скважины	15	10-15
Здания и дороги	4-100	3-100
Сооружения и передаточные устройства	5-91	1-31
Машины и оборудование	2-30	1-30
Транспортные средства	4-8	3-8
Производственный и хозяйственный инвентарь	2-25	2-25
Другие виды основных средств	11-15	8-15

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Амортизация не начисляется по:

- ✓ объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 г. (по объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- ✓ полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Общество проводит переоценку стоимости основных средств при принятии решения руководством ОАО «Газпром нефть» о проведении переоценки основных средств дочерних обществ ОАО «Газпром нефть».

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, и списываются на затраты по мере передачи в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

К незавершенным капитальным вложениям относятся не оформленные актами приемки-передачи основных средств и иными документами затраты на строительно-монтажные работы, затраты на приобретение оборудования, транспортных средств, прочие капитальные работы и затраты.

В составе незавершенных капитальных вложений числятся также затраты связанные с модернизацией, реконструкцией, дооборудованием, достройкой, которые по окончании работ увеличивают первоначальную стоимость основных средств, а также объекты недвижимости, законченные строительством и введенные в эксплуатацию, по которым не поданы документы на государственную регистрацию. По указанным объектам амортизация начисляется в порядке, установленном для объектов основных средств. Такой порядок, хотя и является обоснованным отступлением от действующих правил, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

Финансовые вложения отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной

ПРИЛОЖЕНИЯ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор

информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных финансовых вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов (кроме товаров, приобретенных для перепродажи, оборудования к установке, металлолома, группы материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств и инвентаря, группы материально-производственных запасов, в отношении которых выполняются условия п.4 ПБУ 6/01 и стоимостью не более 20 000 руб., невостребованного имущества) при их выбытии производится Обществом по средней себестоимости по каждой группе (виду) запасов (путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска).

Оценка товаров, приобретенных для перепродажи, оборудования к установке, металлолома, группы материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств и инвентаря, группы материально-производственных запасов, в отношении которых выполняются условия п.4 ПБУ 6/01 и стоимостью не более 20 000 руб., при их выбытии производится Обществом по себестоимости каждой единицы.
Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению, но без учета расходов по их доставке, которые относятся на расходы на продажу.

Запасы сырья, материалов, готовой продукции и товаров, на которые цена в течение 2009 года снизилась, либо которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, отражаются в финансовой (бухгалтерской) отчетности по меньшей из цен возможной продажи и фактической себестоимости путем формирования резерва под снижение стоимости материальных ценностей, относимого на увеличение прочих расходов.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 000 рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их

Дата 19 МАР 2010

Аудитор

передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев, специальная одежда.

8. Затраты, незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости без учета коммерческих и общехозяйственных расходов.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу. Включаемые в состав расходов на продажу расходы по доставке товаров (ТЗР) до централизованных складов (баз) списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности пропорционально выручке от продаж товара за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на освоение природных ресурсов, лицензии, затраты на приобретение программного обеспечения, выплаты работникам, находящимся в отпуске, и т.п.), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются в соответствии с условиями заключенных договоров, заключениями специалистов по направлениям, законодательными и другими нормативными документами в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

10. Задолженность покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.
Задолженность покупателей и заказчиков, не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

При этом по задолженности организаций, входящих в Группу «Газпром нефть», резерв по сомнительным долгам не создается, поскольку, учитывая наличие контроля со стороны ОАО «Газпром нефть» над дочерними организациями, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

Нереальная ко взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения установленного размера.

В составе добавочного капитала Общества учитываются, в том числе суммы эмиссионного дохода, полученного в результате дополнительного размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также прирост стоимости объектов основных средств по результатам их переоценки.

12. Резервы предстоящих расходов

Общество создает следующие резервы предстоящих расходов:
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- на оплату отпусков работникам;
- под условные факты хозяйственной деятельности.

Суммы начисленных за отчетный период резервов на выплату вознаграждений по итогам работы за год и на оплату отпусков работникам Общества относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Резерв под условные факты хозяйственной деятельности создается в случаях очень высокой или высокой вероятности существующего на дату составления отчетности условного обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строке 650 «Резервы предстоящих расходов».

Суммы созданного резерва под условные факты хозяйственной деятельности относятся на прочие расходы.

13. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Приложение
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
16 МАР 2010
Аудитор

Для целей налогообложения текущий налог на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (дохода) по налогу на прибыль на основании данных

бухгалтерского учета, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 145 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 515 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 246 «Прочие дебиторы».

14. Имущество и обязательства, учитываемые за балансом

В справке о наличии ценностей на забалансовых счетах отражаются выданные обеспечения обязательств и платежей.

Сумма выданных обеспечений отражается по установленной договором стоимости обеспечений.

15. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:
- ✓ доходы от продажи основных средств;
- ✓ доходы прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- ✓ доходы по результатам инвентаризации;
- ✓ положительные курсовые разницы;
- ✓ доходы от списания основных средств по причине физического износа;
- ✓ прочие доходы.

16. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2009 год были внесены следующие изменения:

1. В составе расходов будущих периодов учитываются проектно-изыскательские, экспертные и землеустроительные работы будущих лет.

2. Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению, но без учета расходов по их доставке, которые относятся на расходы на продажу.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

3. Общество проводит переоценку стоимости основных средств при принятии решения руководством ОАО «Газпром нефть» о проведении переоценки основных средств дочерних обществ ОАО «Газпром нефть».

4. В составе незавершенного капитального строительства на отдельном субсчете учитываются введенные в эксплуатацию объекты недвижимости до момента подачи документов на государственную регистрацию.

5. Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.
Готовая продукция отражается в размере фактических затрат на производство без коммерческих и общехозяйственных расходов.
В составе коммерческих расходов отражаются расходы на продажу. Включаемые в состав расходов на продажу расходы по доставке товаров (ТЗР) до централизованных складов (баз) списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности пропорционально выручке от продаж товара за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров.
Расходы на продажу (коммерческие расходы и издержки обращения) признаются в стоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

6. Расходы по уплате налога на имущество отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

7. Общество создает резерв на оплату отпусков работникам.

В учетную политику Общества на 2010 год внесены следующие изменения:

1. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости, сформированной отдельно по ОАО «Газпромнефть-ННГ» и филиалу «Муравленковскнефть».

2. В состав затрат на оплату труда включаются следующие выплаты социального характера, ранее учитываемые в составе прочих расходов:

- материальная помощь к отпуску;
- выплаты работникам, выходящим на пенсию;
- оплата проезда работников к месту работы, нахождения учебного заведения и обратно;
- оплата дополнительных отпусков (социальные);
- выплаты работникам при возвращении с военной службы;
- пособие по уходу за детьми (до 3-х лет);
- оплата стоимости бесплатно (полностью или частично) предоставленных работникам жилых помещений или суммы соответствующей денежной компенсации;
- удешевление жилья работникам Общества;
- другие выплаты работникам систематического характера, предусмотренные коллективным (трудовым) договором и/или локальным

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

нормативным актом.

3. Общехозяйственные (управленческие) расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи» субсчет «Управленческие расходы». Общехозяйственные (управленческие) расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, работ, услуг, пропорционально удельному весу выручки от продаж продукции, работ, услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж.

4. Общество создает резерв по выплате сотрудникам квартальной премии.

17. Вступительные и сравнительные данные

1. Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2008 г. в связи со следующими обстоятельствами:

1.1. В связи с изменением ставки налога на прибыль с 24% до 20%, в соответствии с законодательством РФ, величина отложенных налоговых активов (отложенных налоговых обязательств) пересчитана с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет. Результаты указанного пересчета отражены в бухгалтерской отчетности Общества на 1 января 2009 г. (строки баланса 145, 515, 470).

1.2. В связи с тем, что Распоряжением ОАО «Газпром нефть» №65-Р от 27.11.2008 г. утверждены Методические указания Компании «Формирование показателей бухгалтерской отчетности», согласно которым авансы полученные отражаются в бухгалтерском балансе в сумме полученных денежных средств за минусом суммы НДС, начисленной с полученных авансов. Результаты корректировки отражены в бухгалтерской отчетности Общества на 1 января 2009 г. (строки баланса 240, 625).

		Графа 3 «На начало отчетного года»		
Код строки	**Наименование статьи**	**Сумма до корректировки (данные на 31.12.2008 г.)**	**Корректи-ровка**	**Сумма с учетом корректировки (данные на 01.01.2009 г.)**
145	Отложенные налоговые активы	1 971 182	(328 530)	1 642 652
190	**Итого по разделу I**	**102 525 621**	**(328 530)**	**102 197 091**
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	72 984 099	(14 350)	72 969 749
290	**Итого по разделу II**	**82 673 398**	**(14 350)**	**82 659 048**
300	**БАЛАНС**	**185 199 019**	**(342 880)**	**184 856 139**
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый	49 851 203	(76 298)	49 774 905

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

		Графа 3 «На начало отчетного года»		
Код строки	**Наименование статьи**	**Сумма до корректировки (данные на 31.12.2008 г.)**	**Корректи-ровка**	**Сумма с учетом корректировки (данные на 01.01.2009 г.)**
	убыток)			
490	**Итого по разделу III**	**64 186 205**	**(76 298)**	**64 109 907**
515	Отложенные налоговые обязательства	1 513 392	(252 232)	1 261 160
590	**Итого по разделу IV**	**1 513 392**	**(252 232)**	**1 261 160**
625	Прочие кредиторы	43 336 844	(14 350)	43 322 494
690	**Итого по разделу V**	**119 499 422**	**(14 350)**	**119 485 072**
700	**БАЛАНС**	**185 199 019**	**(342 880)**	**184 856 139**

2. Поскольку оценка в денежном выражении последствий части изменений учетной политики в отношении предыдущих отчетных периодов в части учета налога на имущество в составе расходов по обычным видам деятельности, списания общехозяйственных расходов в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности не может быть произведена Обществом с достаточной надежностью, сравнительные данные за 2008 год, приведенные в бухгалтерской отчетности за 2009 год, не приводятся.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является продажа нефти, составляющая 80,18 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности (продажа газа, операторских услуг, покупных товаров, различных видов энергий, коммунальных услуг, предоставление имущества в аренду, продажа прочей продукции), которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

2. Основные средства

В течение 2009 года Общество получило в пользование по договорам аренды ранее не арендованные основные средства стоимостью 259 425 тыс. руб. (в 2008 г. 99 481 тыс. руб.). В 2009 году было возвращено Обществом арендодателям арендованных основных средств по стоимости, указанной в договорах аренды, на сумму 327 540 тыс. руб. (105 480 тыс. руб. в 2008 г.).

В течение 2009 года Общество передало в пользование (в основном дочерним обществам) по договору аренды основные средства, стоимость которых составила 960 762 тыс.руб. (1 203 315 тыс.руб. в 2008 г.).

По состоянию на 31.12.2009 и 01.01.2009 гг. в аренде Общества находятся земельные участки площадью 16 702, 04 га и 4 442,28 га, соответственно, не отраженные в стоимостном выражении в составе данных строки 910 «Арендованные основные средства» справки о наличии ценностей на забалансовых счетах ввиду отсутствия кадастровой стоимости.

Основные средства Общества включают объекты жилищного фонда, приобретенные до 01.01.2006 г., по которым не начисляется амортизация, балансовая стоимость которых составила 43 380 тыс. руб. и 80 473 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 и 01.01.2009 гг.

Общество регистрирует в установленном порядке право собственности на объекты недвижимости, законченные строительством и принятые в эксплуатацию.

	на 31.12.2009 г.	на 01.01.2009 г.
Остаточная стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации, всего:	41 956 685	38 358 972
в том числе, стоимость основных средств, право собственности на которые	30 321 653	21 423 110

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Эрнст энд Янг»
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

	на 31.12.2009 г.	на 01.01.2009 г.
зарегистрировано в установленном порядке		
в том числе, стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящиеся в процессе регистрации	2 587 898	870 210

Сведения по объектам недвижимости, принятым в эксплуатацию:

	на 31.12.2009 г.	на 01.01.2009 г.
Первоначальная стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации, всего	80 425 447	72 490 449
В том числе, первоначальная стоимость объектов недвижимости, принятым в эксплуатацию и находящимся в процессе государственной регистрации	2 813 648	1 434 590

В 2009 году Общество отнесло работы по зарезке бокового ствола на увеличение стоимости основных средств, руководствуясь Методическими указаниями М-13.03.01-09 «Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств (амортизируемого имущества) при проведении работ по ГРП новых скважин, зарезке боковых (вторых) стволов, углублению, утилизации бурового шлама при безамбарном бурении», а также пояснениями к ним. Работы по зарезке боковых стволов были классифицированы как реконструкция при соответствии техническим параметрам и оформлены Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств по форме ОС-3. Обществом в 2009 г. были также проанализированы работы по зарезке боковых стволов в 2007-2008 гг., затраты в сумме 1 969 млн. руб. (в т.ч. материалы – 47 млн. руб., услуги подрядных организаций по зарезке боковых стволов – 1 922 млн. руб.), ранее классифицированные как капитальный ремонт, были отнесены на увеличение стоимости основных средств и отражены в составе прочих доходов Отчета о прибылях и убытках.

3. Незавершенное строительство

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

	на 31.12.2009 г.	на 01.01.2009 г.
Незавершенное строительство	33 942 719	29 682 402
в том числе, объекты недвижимого имущества законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым не оформлены первичные документы (по остаточной стоимости)	11 836 448	6 844 622
Оборудование к установке	691 565	740 046
Итого	**34 634 284**	**30 422 448**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние организации Общества приведена в Пояснении 16 раздела III пояснительной записки.
Финансовые вложения отражены в бухгалтерском балансе на 31.12.2009 г. в сумме 11 469 337 тыс. руб. (на 01.01.2009 11 367 739 тыс.руб.) с учетом начисленного резерва под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Стоимость финансовых вложений, по которым начислялся резерв, составила 54 824 тыс.руб. и 849 661 тыс.руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 1 января 2009 гг., сумма резерва составила 20 097 тыс. руб. и 297 114 тыс. руб по состоянию на 31 декабря 2009 и 1 января 2009 гг. соответственно. Сумма такого резерва, отнесенная на прочие расходы отчетного года, составила 14 480 тыс. руб. (99 936 тыс. руб. в 2008 г.).

Распределение резерва по группам долгосрочных финансовых вложений представлено следующим образом:

Группа долгосрочных финансовых вложений	Величина резерва под обесценение на 01.01.2009 г.	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного прочим доходом отчетного периода	Суммы резерва, использованные в отчетном году	Величина резерва под обесценение на 31.12.2009 г.
Инвестиции в дочерние общества	297 114	14 480	291 497	–	20 097

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения», в том числе отражены:

Вид финансового вложения	на 31.12.2009 г.	на 01.01.2009 г.
Инвестиции в дочерние общества	11 244 000	11 347 489
Прочие долгосрочные финансовые вложения	225 337	20 250
Итого инвестиции	**11 469 337**	**11 367 739**

В составе прочих долгосрочных финансовых вложений, в том числе отражены:

- договоры цессии и уступки права требования, заключенные с ОАО «Меретояханефтегаз», на сумму 20 250 тыс. руб. и 20 250 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и на 1 января 2009 гг., соответственно;
- вклады по договору простого товарищества (участие в строительстве жилого дома г. Муравленко) на сумму 205 087 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 6 758 837 тыс. руб. (578 060 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе вклады по договору простого товарищества на сумму 205 087 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

В течение отчетного периода выбыли долгосрочные финансовые вложения на сумму 6 934 255 тыс. руб. (702 744 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе векселя на сумму 0 тыс. руб. (2 003 тыс. руб. в 2008 г.).

5. Материалы и товары для перепродажи

В бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов в сумме 6 767 377 тыс.руб. показана с учетом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 242 329 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (137 131 тыс. руб. на 01.01.2009 г.). Величина резерва, созданного в 2009 г., отнесенная на прочие расходы, составила 143 935 тыс. руб. (89 788 тыс. руб. в 2008 г.).

Наименование статьи	на 31.12. 2009 г.	на 01.01. 2009 г.
Сырье и материалы	4 835 398	4 668 158
Запасные части	593 121	612 849
Строительные материалы	372 675	581 330
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	288 751	330 590
Материалы, переданные в переработку	212 262	294 170
Спецодежда	160 736	69 729
Прочие материалы	155 735	154 860
Материально-производственные запасы	62 040	52 753
Топливо	45 547	52 545
Металлолом	40 398	52 942
Тара и тарные материалы	700	904
Покупные полуфабрикаты	14	30
Итого	**6 767 377**	**6 870 860**

Прочие доходы от неиспользованного резерва под снижение стоимости материальных ценностей предыдущего отчетного периода составили 38 737 тыс. руб. в 2009 г. (22 481 тыс. руб. в 2008 г.).

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

Наименование затрат	на 31.12.2009 г.		на 01.01.2009 г.	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Лицензии	1 625 505	10 987	1 564 548	6 400
Расходы на освоение природных ресурсов	3 232 348	8 413	1 389 654	110 879
Топографические съемки	80 080	5 037	41 725	7 092
Приобретение программного обеспечения	108 550	4 690	53 022	6 942

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата 19 МАЙ 2010
Аудитор

Выплаты работникам, находящимся в отпуске	-	-	-	38 002
Амортизация по переданным в аренду основным средствам	-	74 116	-	-
Прочие	71 447	24 709	69 396	20 822
ИТОГО	**5 117 930**	**127 952**	**3 118 345**	**190 137**

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты в размере 5 117 930 тыс. руб. и 3 118 345 тыс. руб. отражены по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

7. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества представлена следующим образом (без учета резерва по сомнительным долгам):

	На 31.12.2009 г.		**На 01.01.2009 г.**	
Дебиторская задолженность	**Со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты**	**Со сроком погашения не более 12 месяцев после отчетной даты**	**Со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты**	**Со сроком погашения не более 12 месяцев после отчетной даты**
Задолженность покупателей и заказчиков				
ОАО «Газпром нефть»	-	17 193 211	-	11 633 042
ООО «Заполярнефть»	-	7 372 359	-	20 224 478
ОАО «Meретояханефтегаз»	-	2 691 867	-	2 513 687
ООО «Газпромнефть-Хантос»	-	242 654	-	26 114 936
ООО «Сервисная буровая компания»	-	160 516	-	75 483
ООО «Газпромнефть-Восток»	-	86 403	-	2 999 467
ООО «СМТ»	-	39 727	-	4 208
ООО «Ноябрьскэнергонефть»	-	33 213	-	36 946
ООО «Сибнефть-Чукотка»	-	8 616	-	31 672
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	-	5 332	-	3 331
ООО «НЦТБ»	-	4 078	-	5 380
ООО «ННСС»	-	1 402	-	2 500
ООО НК «Сибнефть-Югра»	-	920	-	5 901 836
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	-	640	-	478
Прочее	30 181	107 589	22 070	414 776
Итого задолженность покупателей и заказчиков	**30 181**	**27 948 527**	**22 070**	**69 962 220**
Авансы выданные				
Ф-л ОАО «ФСК ЕЭС» Ямало-Ненецкое предприятие				

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

магистр.эл.сетей	-	378 223	-	27 262
ОАО «Тюменьэнерго»	-	157 380	-	23 308
ЗАО «Нефтемонтажспецстрой»	-	50 000	-	-
ГУ ЯНАО «УГЭПД»	-	28 607	-	9 366
ФГУ «Главгосэкспертиза России»	-	14 666	-	37 846
ОАО «Гипротюменнефтегаз»	-	0	-	37 016
ОАО «Газхолодмаш»	-	0	-	29 905
ООО «Уралэнергосервис»	-	0	-	110 000
АО «Балткран»	-	0	-	14 500
Прочее	-	123 618	91	136 954
Итого авансы выданные	**-**	**752 494**	**91**	**426 157**
Прочая дебиторская задолженность				
Задолженность перед бюджетом	-	460 678	-	1 906 990
ООО «Газпромнеть-Ангара»	-	94 594	-	94 594
НДС по авансам полученным	-	15 789	-	14 350
Расчеты с работниками	-	5 362	-	7 112
Расчеты по претензиям	-	2 854	-	122 882
ООО «Нефтегазовое предприятие Ортъягунское»	-	-	-	36 536
ООО «Печора Нефтегаз»	-	-	-	33 669
ОАО «Меретояханефтегаз»	13 981	-	13 981	-
ООО «Газпромнефть-Восток»	-	286	-	-
Прочее	-	248 264	-	392 234
Итого прочая дебиторская задолженность	**13 981**	**827 827**	**13 981**	**2 608 367**
Итого дебиторская задолженность	**44 162**	**29 528 848**	**36 142**	**72 996 744**

Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по строке 231 «Покупатели и заказчики» статьи «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса не начислялся на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» статьи «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса в сумме 27 937 350 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и в сумме 69 952 276 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2009 г. показана с учетом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 11 178 тыс. руб. и 9 944 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 1 января 2009 г. соответственно.

Задолженность прочих дебиторов, отраженная в составе строки 240 бухгалтерского баланса, в сумме 809 278 тыс.руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и в сумме 2 591 346 тыс.руб. по состоянию на 1 января 2009 г. показана с учетом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 2 760 тыс. руб. и 2 670 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 1 января 2009 г. соответственно.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсуотерхаускуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по авансам выданным, отраженная в составе строки 240 бухгалтерского баланса, в сумме 723 102 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и в сумме 426 127 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2009 г. показана с учетом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 29 392 тыс. руб. и 30 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 1 января 2009 г. соответственно.

Списание дебиторской задолженности, нереальной для взыскания, в 2009 и 2008 гг. за счет средств ранее образованного резерва не производилось.

Порядок начисления резерва по сомнительным долгам прочих дебиторов и по авансам выданным обусловлен знанием руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них. По мнению руководства Общества, начисление резерва по сомнительной прочей дебиторской задолженности, хотя и является отступлением от действующих правил, дает более достоверное представление об активах Общества.

8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал Общества составляет 7 372 799 тыс. руб. (75 штук обыкновенных и 25 штук привилегированных полностью оплаченных акций номиналом 82 594 980 руб. и 47 127 000 руб. каждая, соответственно) и в 2009 г. не изменялся.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 420 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	**На 31.12.2009 г.**	**На 01.01.2009 г.**
Переоценка основных средств	6 403 789	6 390 867
Эмиссионный доход (при дополнительной эмиссии)	202 696	202 696
Итого	**6 606 485**	**6 593 563**

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

9. Долгосрочные обязательства

В составе «Прочих долгосрочных обязательств» по строке 520 бухгалтерского баланса отражены:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Наименование организации – векселеполучателя	Вид обязательств	Сумма обязательства на 01.01.2009	Сумма обязательства на 31.12.2009	Срок оплаты
ОАО «Газпром нефть»	Вексель выданный	-	37 500 000	по предъявлению, но не ранее 02.04.2012 г.
ОАО «Газпром нефть»	Вексель выданный	-	2 700 000	по предъявлению, но не ранее 02.08.2012 г.
ОАО «Газпром нефть»	Вексель выданный	-	3 000 000	по предъявлению, но не ранее 24.11.2012 г.
Итого		**-**	**43 200 000**	

10. Кредиты и займы

Общая сумма займов, полученных в течение 2009 года, составила 670 172 тыс. руб. (750 000 тыс. руб. в течение 2008 года). Общая сумма займов, погашенных в течение 2009 года, составила 422 172 тыс. руб. (750 000 тыс. руб. в течение 2008 года).

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 01.01.2009	Сумма займов по состоянию на 31.12.2009
ОАО «Газпром нефть»	руб.	до 31.01.2010	-	248 000
Итого:			**-**	**248 000**
В том числе со сроком погашения до 1 года			-	248 000

Предоставленный займ является беспроцентным. Дополнительных затрат, связанных с получением займа не осуществлялось.

11. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).
В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о прибылях и убытках за 2009 год следующие показатели:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Наименование	2009 г.		2008 г.	
	Расчет налогообла-гаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль	Расчет налогообла-гаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль
Бухгалтерская прибыль до налогообложения/ условный расход по налогу на прибыль	12 576 983	2 515 397	7 873 956	1 889 749
Постоянные разницы/ постоянные налоговые активы	(2 850 538)	(570 108)	(812 836)	(195 080)
Постоянные разницы/ постоянные налоговые (обязательства)	4 650 037	930 007	4 229 472	1 015 073
Вычитаемые временные разницы/ отложенные налоговые активы	1 907 143	381 429	2 708 530	650 047
Налогооблагаемые временные разницы/ отложенные налоговые обязательства	(3 794 128)	(758 826)	(1 713 764)	(411 303)
Налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета / текущий налог на прибыль, исчисленный за год	**12 489 497**	**2 497 899**	**12 285 358**	**2 948 486**
Льгота по налогу на прибыль	(76 042)	(15 208)	(74 896)	(17 975)
Итого налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета / текущий налог на прибыль, исчисленный за год	**12 413 455**	**2 482 691**	**12 210 462**	**2 930 511**

Постоянные разницы

В 2009 году сумма постоянных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 1 723 457 тыс. руб. (в 2008 г. 2 783 645 тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	2009 г.	2008 г.
Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль		**4 650 037**	**4 229 472**
	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения (в частности, расходы на социально-культурные мероприятия, выплаты социального характера, расходы на благотворительные цели)	1 384 218	1 279 004
	Списание финансовых вложений (Доля уставного капитала)	642 282	663 623
	Убытки прошлых лет, не принимаемые для целей налогообложения	1 011 943	679 389

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

№ п/п	Наименование	2009 г.	2008 г.
	Убытки, не принимаемые для целей налогообложения (в том числе по объектам ОПХ)	192 682	252 607
	Амортизация основных средств	163 135	347 828
	Списание и реализация ТМЦ от демонтажа ОС и излишки от инвентаризации	84 424	121 646
	Разницы по резервам под условные факты хозяйственной деятельности, на оплату отпусков, под снижение стоимости материальных ценностей	789 042	843 758
	Взнос в уставный капитал	276 556	-
	Приняты убытки текущего года по присоединению ЗАО "Печора Нефтегаз" и ЗАО "НГП Ортъягунское"	39 542	-
	Безвозмездная передача ОС	57 939	-
	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	8 274	41 617
Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль		**(2 926 580)**	**(887 732)**
	Льгота по налогу на прибыль	(76 042)	(74 899)
	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения	(293 298)	(209 866)
	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	(451 533)	(114 218)
	Амортизация основных средств	-	(392 371)
	Уменьшение налогооблагаемой базы текущего налогового периода на сумму полученного убытка за 2002 год согласно ст. 283 НК РФ;	-	(46 626)
	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	-	(49 752)
	Доходы прошлых лет	(2 105 707)	-
Итого		**1 723 457**	**2 783 645**

В 2009 г. налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 344 691 тыс. руб. по сравнению с условным расходом на прибыль 2 515 397 тыс. руб. (в 2008 г. увеличился на 802 018 тыс. руб. по сравнению с условным расходом на прибыль 1 889 749 тыс. руб.). Из них постоянные налоговые обязательства составили 930 007 тыс. руб. (в 2008 году 1 015 073 тыс. руб.), постоянные налоговые активы 585 316 тыс. руб. (в 2008 году 213 055 тыс. руб.).

Временные вычитаемые разницы

В 2009 г. общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 1 907 143 тыс. руб. (2008 г. 2 708 530 тыс. руб.) в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение (начисление) соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 3 184 836 тыс. руб. (2008 г. 2 911 800 тыс. руб.).
При этом сумма уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

налоговых активов, составила в отчетном году 1 277 693 тыс. руб. (2008 г. 203 270 тыс. руб.).
В 2009 г. в увеличение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 381 429 тыс. руб. В 2008 г. в увеличение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые активы в сумме 650 047 тыс. руб.

Временные вычитаемые разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль следующих операций:

№ п/п	Наименование	2009 г.	2008 г.
	Итого временные вычитаемые разницы	**1 907 143**	**2 708 530**
1.	Разница в начислении амортизации	2 829 721	1 726 662
	- начислено	3 041 449	1 925 284
	- погашено	211 728	198 622
2.	Разница в начислении НИОКР	22 237	-
	- начислено	22 237	-
	- погашено	-	-
3.	Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	(890 291)	890 291
	- начислено	-	890 291
	- погашено	890 291	-
4.	Услуги по незавершенному ремонту скважин	4 401	66 422
	- начислено	76 413	66 422
	- погашено	72 012	-
5.	Приняты от ЗАО "Печора Нефтегаз", ЗАО "НГП Ортъянуское", ООО "Равнинное"	(62 612)	28 622
	- начислено	39 365	28 622
	- погашено	101 977	-
6.	Убытки от продажи амортизируемого имущества, перенесенные в целях налогообложения на будущие периоды	-	(4 090)
	- начислено	-	-
	- погашено	-	4 090
7.	Прочие временные вычитаемые разницы	3 687	623
	- начислено	5 372	1 181
	- погашено	1 685	558

В 2009 г. на уменьшение чистой прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 566 тыс. руб. (в 2008 г. 5 573 тыс. руб.). Данное списание обусловлено выбытием объектов основных средств и отражено по строке 152 «Прочие расходы из прибыли» Отчета о прибылях и убытках.

Временные налогооблагаемые разницы

В 2009 г. общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 3 794 128 тыс. руб. (2008 г. 1 713 764 тыс. руб.) в том числе, возникших (т.е. повлекшие за собой увеличение (начисление) соответствующих

Приложение к заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 6 378 309 тыс. руб. (2008 г. 3 122 050 тыс. руб.).
При этом сумма уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств, составила в отчетном году 2 584 180 тыс. руб. (2008 г. 1 408 286 тыс. руб.).

В 2009 г. в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 758 826 тыс. руб. В 2008 г. в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 411 303 тыс. руб.

Временные налогооблагаемые разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов:

№ п/п	Наименование	2009 г.	2008 г.
	Итого временные налогооблагаемые разницы	**3 794 128**	**1 713 764**
1.	Разницы в начислении амортизации	3 162 781	760 880
	- начислено	4 342 109	1 143 805
	- погашено	1 179 328	382 925
2.	Расходы на освоение природных ресурсов	349 386	294 170
	- начислено	410 714	558 698
	- погашено	61 328	264 528
3.	Списание лицензий	682 348	-
	- начислено	682 348	-
	- погашено	-	-
4.	Расходы по НИОКР	(3 225)	11 125
	- начислено	8 632	18 997
	- погашено	11 857	7 872
5.	Расходы по программному продукту, топографическим картам	33 739	20 789
	- начислено	59 962	39 011
	- погашено	26 223	18 222
6.	Списание спецодежды, инвентаря	3551	14 719
	- начислено	7514	21 002
	- погашено	3963	6 283
7.	Остатки готовой продукции	(431 127)	599 719
	- начислено	866 925	1 298 052
	- погашено	1 298 052	698 333
8.	Прочие временные налогооблагаемые разницы	(3 325)	12 362
	- начислено	104	42 485
	- погашено	3429	30 123

В 2009 г. на увеличение чистой прибыли отчетного года были отнесены отложенные налоговые обязательства в сумме 1 448 тыс. руб. (в 2008 г. 7 997 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 152 «Прочие расходы из прибыли» Отчета о прибылях и убытках.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 г. составила 12 489 497 тыс. руб. (за 2008 г. 12 285 358 тыс. руб.).
Текущий налог на прибыль, отраженный по строке 150 Отчета о прибылях и убытках, за 2009 г. составил 2 482 691 тыс. руб. (за 2008 г. 2 930 511 тыс. руб.), включая льготу по налогу на прибыль в сумме 15 208 тыс. руб. за 2009 г. (17 975 тыс. руб. за 2008 г).

Прочие налоги

Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам представлена следующим образом:

Наименование налога (сбора)	На 31.12.2009 г.		На 01.01.2009 г.	
	Дебит. задолж-сть	Кредит. задолж-сть	Дебит. задолж-сть	Кредит. задолж-сть
Налог на добычу полезных ископаемых	-	3 310 649	-	1 735 848
Налог на прибыль организаций	460 496	-	1 897 776	-
Налог на добавленную стоимость	-	1 909 410	-	962 121
Налог на имущество	-	474 164	-	373 384
Налог на доходы физических лиц	-	27 714	-	30 668
Прочие налоги	182	3 586	9 214	3 764
Итого	**460 678**	**5 725 523**	**1 906 990**	**3 105 785**

Сведения об экологических платежах

№ п/п	Наименование затрат	Фактически выплачено за 2009 год (тыс.руб.)	Фактически выплачено за 2008 год (тыс.руб.)
	Плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов)	3 396	4 374
	Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов)	8 999	12 153
	Итого	**12 395**	**16 527**

12. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность Общества представлена следующим образом:

Наименование статьи кредиторской задолженности	На 31.12.2009 г.	На 01.01.2009 г.
Поставщики и подрядчики		
ОАО «Газпром нефть»	17 236 222	61 462 446
Пред-во компании Шлюмберже Лоджелко Инк.	500 288	1 147 258
Gregory Trading S.A.	413 741	401 924
ООО «Газпромнефть-НТЦ»	327 172	141 005
ООО «Ноябрьскэнергонефть»	301 433	303 771
ООО «ТД Промгазресурс»	301 259	-

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению
"Аудрайсвотерхаус Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

ООО «КРС-Сервис»	283 720	366 897
ООО «Сервисная буровая компания»	277 187	1 874 369
ОАО «Гипротюменнефтегаз»	234 297	208 950
Филиал компании Халлибуртон Интернешнл	149 171	179 842
ООО «НоябрьскНефтеГазАвтоматика»	147 612	144 773
ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой»	140 449	145 321
ООО «Спецтранссервис»	122 845	251 387
ООО «Муравленковская транспортная компания»	120 171	176 634
ЗАО «ТК «Сибкабель»	104 065	153 224
ООО «Ноябрьсктеплонефть»	91 984	82 833
ООО «НЦТБ»	85 327	285 968
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	71 159	161 209
ОАО «Стройтрансгаз»	21 083	107 724
ООО «Сибэнергомонтаж»	2 347	88 436
ООО «НоябрьскЭПУСервис»	1 657	4 761
Би-Эйч Раша Оперейшнз Инк	-	14 674
Прочее	3 645 702	3 417 047
Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками	**24 578 891**	**71 120 453**
Авансы полученные		
ООО «НоябрьскЭПУСервис»	58 642	54 379
ООО «Спецмонтажстрой»	18 901	-
ООО Буровая компания «Евразия»	8 990	3 248
МУП «МКС» МО г. Муравленко	584	5 112
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефегазгеофизика»	75	35
ООО «Ноябрьская Центральная Трубная База»	-	14 500
ООО «Аган-Бурение»	-	3 189
ООО «Спецтранссервис»	-	96
Прочее	14 892	13 926
Итого авансы полученные	**102 084**	**94 485**
Прочие кредиторы		
Расчеты с работниками	16 316	11 398
Прочее	13 510	30 961
Итого прочие кредиторы	**29 826**	**42 359**
Векселя к уплате		
Администрация Тюменской области	-	-
ОАО «Газпром нефть»	-	43 200 000
Итого векселя к уплате	**-**	**43 200 000**
НДС с авансов полученных	**(15 789)**	**(14 350)**
Задолженность по налогам и сборам	**5 725 523**	**3 105 785**
Задолженность перед персоналом Общества	**235 227**	**240 407**
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	**32 572**	**27 639**
Итого кредиторская задолженность	**30 688 334**	**117 816 778**

По строке 652 «Авансы полученные» Приложения к бухгалтерскому балансу приведены авансы полученные за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 15 789 тыс. руб. и 14 350 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 и 01.01.2009 гг., соответственно.

К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

13. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 020, 030, 040 отчета о прибылях и убытках) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)» Приложения к бухгалтерскому балансу следующим образом:

	Наименование показателя	2009 г.	2008 г.
1	общая сумма произведенных затрат (строка 760 формы 5)	89 648 633	114 076 651
2	изменение величины незавершенного производства (строка 213 баланса)	(-68 877)	(28 169)
3	затраты по произведенной готовой продукции	(67 674 154)	(112 866 110)
4	затраты, отнесенные на другие счета	22 043 356	(1 182 372)
5	покупная стоимость проданных товаров	1 590 472	9 872 636
6	себестоимость проданной готовой продукции	88 348 217	113 571 853
7	**Итого (стр.7=стр.1-стр.2-стр.3-стр.4+стр.5+стр.6)**	**89 938 689**	**123 444 489**

14. Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов и расходов отражены:

	2009 г.		2008 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Налог на имущество	-	-	-	1 227 209
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленные в отчетном году	2 091 042	997 446	77 386	970 451
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	81 329	399 584	106 054	489 894
Доходы и расходы от продажи основных средств	171 097	45 199	271 174	91 451
Доходы и расходы от продажи материалов	52 594	51 145	244	248
Доходы (убытки) от списания основных средств по причине физического износа	32 498	61 855	158 335	126 867
Расходы социального характера	-	390 505	-	404 449
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	1 007 417	84 073	-	1 448 385
Расходы по непроизводственной сфере	-	249 466	-	257 542
Резерв на оплату отпусков работникам	-	561 033	-	-
Резерв под снижение стоимости МПЗ	38 737	143 935	22 481	89 788
Регистрация объектов недвижимости	-	204 830	-	64 007
Убытки от списания объектов	-	-	-	63 875

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

	2009 г.		2008 г.	
	Доходы	**Расходы**	**Доходы**	**Расходы**
незавершенного строительства				
Резерв под обесценение финансовых вложений	291 497	14 480	-	99 936
Резерв по сомнительным долгам	12 644	43 329	2 814	12 644
Доходы от продажи инвестиций	-	-	489 522	-
Доходы по результатам инвентаризации	281 806	-	315 721	-
Прочие доходы (расходы)	282 175	2 110 935	120 261	1 592 804
Итого	**4 342 836**	**5 357 815**	**1 563 992**	**6 939 550**

В составе прочих расходов Отчета о прибылях и убытках отражен резерв на оплату отпусков работникам Общества в части отпусков, неиспользованных работниками Общества по состоянию на 01.01.2009 г.

15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

	2009 г.	**2008г.**
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль отчетного года)	**9 429 346**	**5 254 789**
Базовая прибыль за отчетный год	9 429 346	5 254 789
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, штук	75	75
Базовая прибыль на акцию	**125 725**	**70 064**

Общество не производило в 2009 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

16. Дочерние общества

Перечень крупнейших дочерних обществ приведен в Таблице 1 ниже.

В течение 2009 года произошли изменения долей участия Общества в дочерних обществах, одобренные решениями собрания Совета директоров Общества.

Общество прекратило участие в следующих дочерних обществах:

- ООО «Ноябрьская центральная трубная база», ООО «Вышкомонтажное управление», ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой», ООО «СпецТрансСервис»,

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
19 МАР 2010
Аудитор

ООО «КРС-Сервис», ООО «ЯмалСервисЦентр», ООО «Сервисная буровая компания», ООО «Муравленковская транспортная компания», ООО «Сервисная транспортная компания» - путем передачи долей в качестве дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Газпромнефть-Нефтесервис»;

- ООО «Газпромнефть-Ямал», ООО «Газпромнефть-Ангара» - путем продажи своих долей ОАО «Газпром нефть»;
- ОАО «Завод керамических строительных материалов» - в результате ликвидации вследствие банкротства;
- ЗАО «Нефтегазовое предприятие Ортьягунское», ЗАО «Печора Нефтегаз» - путем присоединения к ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

Информация по реорганизации.

В 2009 году Общество произвело реорганизацию путем присоединения дочерних обществ ЗАО «Нефтегазовое предприятие Ортьягунское» и ЗАО «Печора Нефтегаз» согласно Протокола подведения итогов заочного голосования Совета директоров от 15.06.2009 г. №210.

Данные передаточного акта, согласно которым производилось отражение показателей общества приведены ниже:

Код, строка баланса	Наименование	Передаточный акт № б/н от 26.10.2009г., решение СД №210 от 15.06.2009	Передаточный акт б/н от 28.10.2009 г., решение СД №210 от 15.06.2009 г.
		ЗАО "Печора нефтегаз"	ЗАО "НГП Ортьягунское"
130	Незавершенное строительство	106 691	95 567
145	Отложенные налоговые активы	6 698	4 372
Итого по разделу I		**113 389**	**99 939**
210	Запасы, в том числе:	34 020	232 481
216	расходы будущих периодов	34 020	232 481
220	Налог на НДС по приобретенным ценностям	26 583	62 586
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 м после отчетной даты) в т.ч.	85	-
246	прочие дебиторы	85	-
Итого по разделу II		**60 688**	**295 067**
БАЛАНС		**174 077**	**395 006**
410	Уставный капитал	10	10
465	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	(14 765)	(2 057)
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(15 968)	(15 678)
Итого по разделу III		**(30 723)**	**(17 725)**
610	Займы и кредиты	33 668	36 585
620	Кредиторская задолженность в т.ч	171 132	376 146
621	поставщики и подрядчики	168 979	375 440

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит" Дата 19 МАЙ 2010

Аудитор

622	задолженность перед персоналом организации	162	263
623	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	22	70
624	задолженность по налогам и сборам	305	39
628	прочие кредиторы	1 664	334
Итого по разделу IV		**204 800**	**412 731**
БАЛАНС		**174 077**	**395 006**

В связи с присоединением к ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» дочерних обществ ЗАО «Нефтегазовое предприятие Ортъягунское» и ЗАО «Печора Нефтегаз» финансовые вложения Общества уменьшились на 584 430 тыс. руб.

В 2009 г. Общество увеличило уставные капиталы следующих 100% дочерних обществ:

Наименование дочернего общества	Вид вклада	Взнос в уставный капитал	Взнос в добавочный капитал
ООО «Ямалэнергоремонт»	имущественный	24 367	-
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	имущественный	18 587	-
ООО «Ноябрьсктеплонефть»	имущественный	8 250	-
ООО «Сервисная транспортная компания»	денежный	2 000	246 000
Итого		**53 204**	**246 000**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Таблица 1. Крупнейшие дочерние общества

Наименование	Доля участия на 31.12.2009 г., %	Доля участия на 31.12.2008 г., %	Место нахождения	Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2009 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2009 г., тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой»	-	100	г. Ноябрьск, промзона Панель №6	Строительство	513 060	(39 953)	-
ООО «Сервисная буровая компания»	-	100	г. Ноябрьск, промзона	Предоставление услуг по бурению скважин	3 730 428	105 433	-
ООО «Капитальный ремонт скважин-Сервис»	-	100	г. Ноябрьск, промзона	Капитальный и текущий ремонт скважин	252 272	(84 053)	-
ООО «Ямалэнергоремонт»	100	100	г. Ноябрьск, промзона	Ремонт энергетического оборудования	34 727	(14 541)	-
ООО «Сервисная Транспортная компания»	-	100	г. Ноябрьск, промзона, панель №8	Транспортные услуги	302 279	17 942	-
ООО «ЯмалСервисЦентр»	-	100	г. Ноябрьск, промзона, панель №6	Производство бурового и нефтепромыслового оборудования	310 100	5 139	-
ООО «Вышкомонтажное управление»	-	100	г. Ноябрьск, промзона	Услуги по монтажу, ремонту и тех. обслуживанию	-	-	-
ООО «Заполярнефть»	100	100	п. Вынгапуровск	Добыча, ГРР	13 110 518	2 247 534	-

Аудитор
К аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 11 МАРТ 2010
ПРИЛОЖЕНИЕ

Наименование	Доля участия на 31.12.2009 г., %	Доля участия на 31.12.2008 г., %	Место нахождения	Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2009 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2009 г., тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
			ий, ул. Ленина, 10				
ООО «НоябрьскЭПУСервис»	100	100	г. Ноябрьск, промзона	Эксплуатация и ремонт эл. погружных установок	92 393	567	-
ООО «Муравленковская Транспортная Компания»	-	100	г. Муравленко, промзона, панель №12	Грузовые и пассажирские перевозки	442 446	(17 321)	-
ООО «НоябрьскЭнерго - нефть»	100	100	г. Ноябрьск, промзона	Эксплуатация электрических сетей	262 455	564	-
ООО «НоябрьскТепло - Нефть»	100	100	г. Ноябрьск, промзона	Эксплуатация тепловых сетей	75 455	3 913	-
ООО «Ноябрьскнефтегаз-связь»	100	100	г. Ноябрьск, промзона	Услуги телефонной связи	453 829	35 333	-
ООО «Газпромнефть-Ангара»	-	100	г. Ноябрьск, ул. Ленина 59/87	Добыча, ГРР	-	-	-
ОАО ИД «Благовест»	100	100	г. Ноябрьск, пр.Мира 78-в	Издательская полиграфическая деятельность	11 342	1 885	-
ОАО «Завод керамических строительных материалов»	-	100	г. Ноябрьск, Западно-Ноябрьское м/р	Производство строительных керамических материалов	-	-	-
ООО «Ноябрьская Центральная Трубная база»	-	100	г. Ноябрьск, промзона	Заготовка, переработка	513 165	25 787	-

Аудитор
ЗАО "Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В."
ЗАО "Эрнст энд Янг Аудит"

Наименование	Доля участия на 31.12.2009 г., %	Доля участия на 31.12.2008 г., %	Место нахождения	Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2009 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2009 г., тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
				лома			
ООО «СпецТрансСервис»	-	100	г. Ноябрьск, промзона	Обслуживание специальной техникой нефтепромыслов и технологических объектов	593 823	3 086	-
ООО «НоябрьскнефтеГаз Автоматика»	100	100	г. Ноябрьск, промзона, панель №16	Ремонт оборудования, монтаж и пусконаладочные работы на производствах	165 103	4 666	-
ЗАО «Нефтегазовое предприятие Ортъягунское»	-	100	г. Москва, ул. Гиляровского, д.18	Добыча, ГРР	-	-	-
ЗАО «Печора Нефтегаз»	-	100	г. Москва, ул. Валовая д..30/73, стр.4	Добыча, ГРР	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Нефтесервис»	100	100	г. Москва, ул. Профсоюзная д.125	Услуги по добыче нефти	6 220 034	30 492	-
ООО «Газпромнефть-Ямал»	-	100	Г. Москва, ул. Профсоюзная д.125	Разведочное бурение	-	-	-

Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Ернст энд Янг Вневнешторг Аудит" 19 марта 2010

17. Связанные стороны

Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является ОАО «Газпром». Таким образом, связанными сторонами по отношению к Обществу являются:

- предприятия Группы ОАО «Газпром нефть»;
- предприятия Группы ОАО «Газпром»;
- дочерние общества ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»;
- члены совета директоров ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

Основные операции со связанными сторонами в течение 2009 года представлены ниже (без НДС):

Наименование связанной стороны	Вид продаж и покупок	Сумма за 2009 г.	Сумма за 2008 г.
Информация по продаже МПЗ и оказанным услугам (работам)			
Материнская компания			
ОАО «Газпром нефть»	Нефть, газ, операторские услуги, аренда, услуги связи, МПЗ	85 416 128	107 557 586
Итого		**85 416 128**	**107 557 586**
Дочерние общества			
ООО «Заполярнефть»	Операторские услуги, аренда, услуги по погрузо-разгрузочным работам, прочая продукция	14 758 057	15 930 254
ООО «Ноябрьская Центральная Трубная База»	Аренда имущества, МПЗ, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам, основные средства	18 067	135 541
ООО «Ноябрьсктеплонефть»	Нефть, газ, МПЗ, аренда, вода, коммунальные услуги, газ, ремонт газопроводов, услуги по погрузо-разгрузочным работам	90 126	134 106
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	МПЗ, аренда, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам	11 004	26 767
ООО «Сервисная Буровая Компания»	Нефть, авиауслуги, МПЗ, аренда, вода, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам	107 096	1 013 689
ООО «Вышкомонтажное Управление»	МПЗ, авиауслуги, аренда, электроэнергия, услуги по погрузо-разгрузочным работам, покупные товары, прочая продукция	7 146	178 927

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Наименование связанной стороны	Вид продаж и покупок	Сумма за 2009 г.	Сумма за 2008 г.
ООО «Муравленковская Транспортная Компания»	МПЗ, аренда, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам, прочая продукция	7 666	200 054
ООО «ЯмалСервисЦентр»	МПЗ, аренда, коммунальные услуги, нефть, услуги по погрузо-разгрузочным работам, продажа покупных товаров, прочей продукции	28 698	186 078
ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой»	МПЗ, аренда, строительно-монтажные работы, газ, электроэнергия, песок, торф, услуги по погрузо-разгрузочным работам	11 474	75 037
ООО «СпецТрансСервис»	МПЗ, аренда, услуги по погрузо-разгрузочным работам, реализация энергии	5 735	191 466
ООО «Сервисная Транспортная Компания»	МПЗ, аренда, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам, прочая продукция	4 365	92 981
ООО «Ноябрьскнефтегазавтоматика»	МПЗ, аренда, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам, продажа покупных товаров, прочая продукция	7 522	47 726
ООО «Капитальный Ремонт Скважин – Сервис»	МПЗ, аренда, электроэнергия, услуги по погрузо-разгрузочным работам	10 175	257 839
ООО «Ямалэнергоремонт»	МПЗ, аренда, основные средства, услуги по погрузо-разгрузочным работам	1 476	-
ОАО ИД «Благовест»	Аренда, МТР	174	-
ООО «НоябрьскЭПУСервис»	МПЗ, аренда	9	10
ООО «Ноябрьскэнергонефть»	Аренда, коммунальные услуги, электроэнергия, услуги по погрузо-разгрузочным работам	324 005	-
Итого		**15 392 795**	**18 470 475**
Прочие связанные стороны			
ООО «Газпромнефть-Хантос»	МПЗ, аренда, реализация покупных товаров	1 420 381	10 871 979
ОАО «Меретояханефтегаз»	Операторские услуги, аренда	324 507	389 468

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Наименование связанной стороны	Вид продаж и покупок	Сумма за 2009 г.	Сумма за 2008 г.
ООО «Газпромнефть-Восток»	МПЗ, аренда, услуги по погрузо-разгрузочным работам, реализация покупных товаров	4 837	1 631 743
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	Аренда, МТР	14 162	-
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьск»	Аренда	10 788	47 379
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	МТР, аренда, коммунальные услуги, услуги по погрузо-разгрузочным работам	678	622
ООО «Арчинское»	Операторские услуги	-	58
ООО «Муравленковские новости»	Аренда	-	22
ООО «Газпромнефть-Тюмень»	аренда	31 579	-
ООО «Информационно-технологическая сервисная компания»»	аренда	7 732	-
Итого		**1 814 664**	**12 941 271**
Всего по связанным сторонам		**102 623 587**	**138 969 332**
Информация по покупке МПЗ и полученным услугам (работам)			
Материнская компания			
ОАО «Газпром нефть»	Услуги по агентским договорам, МПЗ и др.	6 267 374	390 626
Итого		**6 267 374**	**390 626**
Дочерние общества			
ООО «Сервисная Буровая Компания»	Поиск, разведка, строительство и эксплуатация объектов нефтегазовой промышленности	3 983 914	5 159 399
ООО «Капитальный Ремонт Скважин - Сервис»	Услуги по капитальному и текущему ремонту скважин	2 375 089	2 564 122
ООО «Ноябрьская Центральная Трубная База»	Услуги с использованием насосных штанг, направленные на извлечение флюидов из скважины, для проведения гидроразрыва пласта и др.	816 215	984 368
ООО «Ноябрьскэнергонефть»	Услуги по обеспечению электроэнергией	1 693 524	1 591 236
ООО «СпецТрансСервис»	Услуги по обслуживанию спецтехникой нефтепромыслов и технологических объектов, аренда автотранспортной техники	1 128 828	1 376 772
ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой»	Строительно-монтажные работы, автоуслуги, рекультивация шламовых амбаров, содержание и ремонт автодорог	931 220	1 478 664

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Наименование связанной стороны	Вид продаж и покупок	Сумма за 2009 г.	Сумма за 2008 г.
ООО «Муравленковская Транспортная Компания»	Осуществление грузовых и пассажирских перевозок	1 157 596	1 301 061
ООО «ЯмалСервисЦентр»	Услуги по ремонту бурового и нефтепромыслового оборудования	836 236	733 475
ООО «Ноябрьсктеплонефть»	Услуги по обеспечению теплоэнергией	531 370	464 002
ООО «Ноябрьскнефтегазавтоматика»	Услуги по техобслуживанию средств измерений коммерческих и оперативных узлов учета нефти, газа, воды и лаборатории; капитальный ремонт объектов автоматизации	493 526	593 868
ООО «Вышкомонтажное управление»	Услуги по капитальному ремонту скважин, монтажу и техническому обслуживанию скважин	160 217	502 934
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	Предоставление услуг связи	127 271	145 216
ООО «Сервисная Транспортная Компания»	Осуществление грузовых и пассажирских перевозок, цементаж колонн	95 370	22 803
ООО «Заполярнефть»	Аренда имущества, сеноманская вода	32 627	5 531
ОАО ИД «Благовест»	Издательская продукция	178	2 533
ООО «Ямалэнергоремонт»	Услуги по ремонту оборудования	4 608	2 730
Итого		**14 367 789**	**16 928 714**
Прочие связанные стороны			
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	Услуги по выполнению промыслово-геофизических, прострелочно-взрывных и сейсморазведочных работ	720 362	837 730
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	Услуги по бухгалтерскому и налоговому учету	265 543	-
ОАО «Газпромнефть-Омск»	Переработка нефтепродуктов, ГСМ	-	139 310
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»	Переработка нефтепродуктов, ГСМ	-	17 482
ОАО «Газпромнефть-Тюмень»	ТМЦ	27 610	31 118
ООО «Газпромнефть-Ноябрьск»	ТМЦ	48 701	208 287
ОАО «Меретояханефтегаз»	Выполненные работы и услуги	-	25
ООО «Информационно-технологическая сервисная компания»	Информационно-технологические услуги	207 403	-
Итого		**1 269 619**	**1 233 952**
Всего		**21 904 782**	**18 553 292**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
[illegible] "Аудит"
Дата [illegible]
Аудитор

При проведении операций со связанными сторонами применялись цены, установленные соглашением сторон в соответствии со ст. 424 ГК РФ.

Реализация ценных бумаг связанным сторонам в 2009 г. не производилась.

Займы и прочие долгосрочные обязательства связанным сторонам в 2009 году не предоставлялись.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Статьи актива и пассива дебиторской и кредиторской задолженности бухгалтерского баланса включают следующие показатели по незавершенным на конец периода операциям со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2009	01.01.2009 г.	31.12.2009	01.01.2009 г.
Материнская компания				
ОАО «Газпром нефть»	17 193 211	11 633 042	17 236 222	104 662 446
Итого	**17 193 211**	**11 633 042**	**17 236 222**	**104 662 446**
Дочерние общества				
ООО «Ямалэнергоремонт»	2 076	226	462	314
ООО «Заполярнефть»	7 372 359	20 224 478	26 465	30 386
ОАО ИД «Благовест»	68	28	-	62
ООО «Сервисная буровая компания»	160 516	75 483	277 187	1 874 369
ООО «НЦТБ»	4 078	5 380	85 327	300 468
ООО «Ноябрьскэнергонефть»	33 213	36 946	301 433	303 771
ООО «Ноябрьскнефтеспецстрой»	1 402	2 500	140 449	145 321
ООО «МТК»	2 204	5 593	120 171	176 634
ООО «ЯмалСервисЦентр»	5 221	8 815	87 841	94 384
ООО «КРС-Сервис»	3 650	44 831	283 720	366 897
ООО «ВМУ»	-	9 164	-	77 140
ООО «Ноябрьсктеплонефть»	14 510	10 026	91 984	82 833
ООО «СТК»	632	1 363	31 920	-
ООО «Спецтранссервис»	1 386	14 462	122 845	251 482
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	5 332	3 331	161 215	137 448
ООО «Ноябрьскнефтегазавтоматика»	2 026	1 487	147 612	144 773
ООО «НоябрьскЭПУСервис»	4	4	60 299	59 140
Итого	**7 608 677**	**20 444 117**	**1 938 930**	**4 045 422**
Прочие связанные стороны				
ООО «Газпромнефть-Восток»	86 689	2 999 467	-	102
ООО «Газпромнефть-Ангара»	94 594	94 594	-	-
ОАО «Меретояханефтегаз»	2 705 848	2 527 668	17	71
ООО «Газпромнефть-Ноябрьск»	-	-		2 779
ООО «Арчинское»	-	23		-
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	640	478	71 234	161 244

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010

Аудитор

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2009	01.01.2009 г.	31.12.2009	01.01.2009 г.
ООО «Газпромнефть-Хантос»	242 654	26 114 936	-	-
ООО «Информационно-технологическая сервисная компания»	107	584	75 742	26 309
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	4 735	-	67 041	-
ОАО «Газпромнефть-Тюмень»	-	-	2 499	-
ООО «Северная тайга Нефтегаз»	26 831	26 831	-	-
Итого	**3 162 098**	**31 764 581**	**216 533**	**190 505**
Всего	**27 963 986**	**63 841 740**	**19 391 685**	**108 898 373**

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В 2009 году Обществом не начислялись вознаграждения членам Совета директоров, поскольку в состав Совета директоров Общества не входят работники ОАО «Газпромнефть-ННГ».
Краткосрочные вознаграждения, начисленные в пользу основного управленческого персонала составили 109 473 тыс.руб. и 101 074 тыс.руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. В состав краткосрочных вознаграждений включены оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, оплата ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. В состав основного управленческого персонала входят: генеральный директор Общества и его заместители.

18. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности и не завершенных на отчетную дату.

Иски, предъявленные к Обществу:

Истец	Цена иска	Дата искового заявления	Суть требования
ООО «РуссИнтеграл Западно-Сибирская Нефтяная Компания «Пионер»	66 844	03.07.2009	О взыскании задолженности
Ямало-Ненецкий природоохранный прокурор	12 530	б/н б/д	Исковое заявление о взыскании ущерба, причиненного лесному хозяйству
Российское объединение инкассации (РОСИНКАС) Центрального банка РФ, в лице Управления инкассации по Чукотскому автономному округу – филиала РОСИНКАС	3 021	18.05.2009	О взыскании ущерба, причиненного заливом нежилого помещения (офиса)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО	1 219	20.12.2009	О взыскании ущерба за несоблюдение требований лесного законодательства РФ
Ямало-Ненецкий природоохранный прокурор	352	б/н б/д	О взыскании ущерба, причиненного лесонарушением
Зоря Л.Б.	106	27.12.2007	Исковое заявление о признании приказа об отстранении от работы не законным и взыскании заработной платы за время вынужденного прогула.
Прочие иски	568		
Всего	**84 640**		

Иски, предъявленные Обществом:

Ответчик	Цена иска (тыс. руб.)	Дата искового заявления	Суть требования
Межрегиональная ИФНС по КН № 1	558 095	07.11.2008	О признании недействительным решения от 17.10.2008 № 52-22-14/967-1 о привлечении налогоплательщика к ответственности за совершение налогового правонарушения (выездная налоговая проверка за 2005-2006гг.)
Лукьяненко О.Н. Федченко О.Е. Шерер С.А. Галкина Л.Г. Мирошниченко Н.Э. Вихрева Н.Н. Куприкова А.В. Медведева А.С. Боровик И.И. Кулиш А.А. Мирошниченко Н.Э.	16 169	30.12.2009	О возмещении материального ущерба, причиненного недостачей товарно-материальных ценностей
ОАО «Ойл Технолоджи Оверсиз»	1 049	02.11.2009	Заявление о включении в реестр требований кредиторов
Прочие иски	568		
Всего	**575 881**		

Сумма резерва, созданного в связи с возможными неблагоприятными последствиями условных фактов, рассмотренных выше, в отношении которых по оценке юридической службы Общества существует высокая и очень высокая вероятность того, что будущие события приведут к уменьшению экономических выгод, на 31 декабря 2009 г. и 01 января 2009 г. составляет 338 662 тыс. руб. и 1 662 699 тыс. руб.

Прошнуровано
ЗАО "Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В."
Дата 19 МАР 2010

Аудитор

соответственно. Величина созданного в 2009 г. резерва в сумме 84 073 тыс. руб. отнесена на прочие расходы отчетного года.
В связи с наступлением в отчетном году фактов хозяйственной деятельности, ранее признанных условными, последствия которых были учтены при создании резерва в предыдущем отчетном периоде, была списана сумма резерва 400 693 тыс. руб. Неиспользованная (излишне начисленная) сумма резерва по таким фактам составляет 1 007 417 тыс. руб. и отнесена в отчетном году на прочие доходы.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.
Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.
По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Поручительства выданные

По состоянию на 31 декабря 2009 г. Общество выступило поручителем по кредитам, полученным ОАО «Газпром нефть» на общую сумму 160 511 597 тыс. руб. Аналогичная величина по состоянию на 01 января 2009 г. составляла 149 252 432 тыс. руб. Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Наименование банка	Дата возврата	Обеспечение обязательств	Сумма кредита на 31.12.2009 г.	Сумма кредита на 01.01.2009 г.
SALOMON BROTHERS AG	Январь 2009	Нефть	-	14 690 200
ABN Amro , Citibank, Commerzbank, Calyon	Июль 2009, Сентябрь 2010	Нефть	66 537 240	83 146 532
WestLB, BTMU, SMBC, Barclays, BBVA	Май 2011 Май 2013	Нефть	30 244 200	29 380 400
Сбербанк	Сентябрь 2012	Нефть	25 924 907	-
Внешэкономбанк	Декабрь 2010, Март 2011, Июнь 2011, Сентябрь 2011, Декабрь 2011	Нефть	22 683 150	22 035 300
Bank of Tokyo-Mitsubishi	Октябрь 2012	Нефть	15 122 100	-
Итого			**160 511 597**	**149 252 432**

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
10 МАЙ 2010
Аудитор

Информация экологической службы

Общество подчиняется законодательным актам об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию продуктов.
По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, а также затраты, необходимые для проведения мероприятий по устранению разливов, не могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Финансовый кризис

С середины 2008 года российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, изменение биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

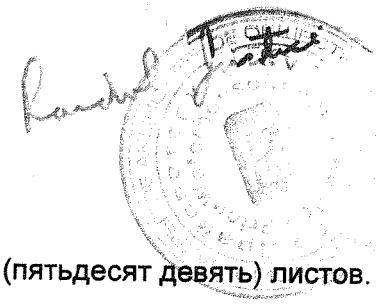
И.о. генерального директора
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Филизат С.З.

ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
в лице генерального директора, действующего, на основании доверенности № 22/4-490 от 12.12.2009
Пушкарь И.Б.

18 марта 2010 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 19 МАР 2010
Аудитор

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Р. Джастис
19 марта 2010 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 59 (пятьдесят девять) листов.