

ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

2010



## ***Аудиторское заключение***

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром».

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано открытому акционерному обществу «Севернефтегазпром» в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола №5 внеочередного общего собрания участников от 01 июня 2001 года (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31 мая 2001 года). Выдано 15 июня 2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 выдано Межрайонной Инспекцией МНС России №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Место нахождения: 629380, Российская федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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.

## **Аудиторское заключение**

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (в дальнейшем – Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

### **Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность**

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

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

### **Мнение**

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

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

4 марта 2011 г.



М.Е.Тимченко

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31.12.2010

Организация **ОАО "Севернефтегазпром"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **Добыча природного газа и газового конденсата**  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
**Открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность**  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №1 по ОКУД  
Дата(год,месяц,число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды
0710001
2010 12 31
48 731 500
8912 001 990
11.10.20
47/ 34
384

Местонахождение (адрес) **РФ,629380,Тюменская область,ЯНАО,Красноселькупский р-н,с.Красноселькуп,ул.Ленина,22.**

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	39 948	9 286
в том числе :			
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	27 004 275	59 613 193
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания,сооружения, машины и оборудование	122	26 835 097	59 458 816
Незавершенное строительство	130	35 545 807	1 591 376
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	2 274 797	1 148 650
Прочие внеоборотные активы	150	1 118 681	1 433
в том числе :			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151		
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>65 983 508</b>	<b>63 503 938</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

1 118 681 - отнесенному к прочим внеоборотным активам  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата: **04 МАР 2011**

Аудитор: *[Подпись]* 63 503 938

АКТИВ	Код-показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	1 269 837	1 395 678
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 144 759	1 079 128
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 729	5 088
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	120 349	311 462
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	33 243	5 926
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	570 114
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	570 114
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 374 368	6 907 017
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 124 464	5 634 799
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	1 225 744	247 339
прочие дебиторы	246	2 024 160	1 024 879
Краткосрочные финансовые вложения	250	13 571 828	17 137 220
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
Денежные средства	260	14 303	190 585
в том числе:			
касса	261	-	-
расчетные счета	262	13 497	8 050
валютные счета	263	743	182 472
прочие денежные средства	264	63	63
Прочие оборотные активы	270	1 630	1 625
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>20 265 209</b>	<b>26 208 165</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>86 248 717</b>	<b>89 712 103</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата: 04 МАР 2011

Аудитор



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	667	667
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	25 185 521	25 185 521
Резервный капитал	430	-	33
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	33
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	( 2 069 525)	17 284 193
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>23 116 663</b>	<b>42 470 414</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 940 440	3 738 715
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
задолженность по инвестиционному взносу	523	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>1 940 440</b>	<b>3 738 715</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	59 590 301	40 849 518
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	41 233 713	40 849 518
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	18 356 588	-
Кредиторская задолженность	620	1 601 313	2 653 456
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	469 140	362 203
задолженность перед персоналом организации	622	28 265	1 041
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	732	-
задолженность по налогам и сборам	624	1 039 843	2 277 179
прочие кредиторы, в том числе:	625	63 333	13 033
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	-	-
другие кредиторы	628	63 333	13 033
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	Дата	04 МАР 2011
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	Аудитор-	
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>61 191 614</b>	<b>43 502 974</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>86 248 717</b>	<b>89 712 103</b>

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит."

Дата 04 МАР 2011

Аудитор-

**СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	85 202	261 448
в том числе по лизингу	911	-	-
Ликвидированные скважины, находящиеся на лицензионных участках	915	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	17	4 854
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	517	563
Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора	946	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость выручки по экспортным контрактам, переданная в залог	999	-	-

ВрИО Генерального директора

(подпись)

А.А. Дорофеев

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.М. Расько

03 марта 2011 года



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор

*(Handwritten signature)*

# ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2010г.

Организация ОАО "Севернефтегазпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата

Организационно-правовая форма / форма собственности  
Открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная  
собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2010 12 31

48 731 500

8912 001 990

11.10.20

47/ 34

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	36 901 899	16 890 504
в том числе от продажи:			
газ	11	36 901 899	16 890 504
	12	-	-
	13	-	-
	14	-	-
	15	-	-
	16	-	-
	17	-	-
прочее	18	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	( 11 049 992)	( 9 432 404)
в том числе проданных:			
газ	21	( 11 049 992)	( 9 432 404)
	22	-	-
	23	-	-
	24	-	-
	25	-	-
	26	-	-
	27	-	-
прочее	28	-	-
Валовая прибыль	29	25 851 907	7 458 100
Коммерческие расходы	30	-	-
Управленческие расходы	40	( 957 540)	( 717 142)
Прибыль (убыток) от продаж	50	24 894 367	6 740 958
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	651 297	1 026 230
Проценты к уплате	70	( 1 626 896)	( 2 881 592)
Доходы от участия в других организациях	80	-	-
Расходы, связанные с реорганизацией	85	-	-
Прочие доходы	105	19 375 067	42 412 503
Прочие расходы	110	( 18 964 051)	( 45 912 266)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

к аудиторскому заключению

ЗАО "Трайсвотерс Континентс Аудит"

04 МАЯ 2011

Аудитор

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	24 329 784	1 885 833
Отложенные налоговые активы	141	( 1 027 039)	( 334 827)
Отложенные налоговые обязательства	142	( 1 798 763)	( 109 112)
Текущий налог на прибыль	150	( 2 051 544)	-
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	( 98 687)	( 18 141)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>19 353 751</b>	<b>1 423 753</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	11 389	66 772
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	36	3
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "Прайсвоटरхаускуперс Аудит".

Дата 04 МАР 2011

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	30	205	1 477 447	118
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	277 540	2 667	2 742	1 697
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	474	5	7 623	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	7 751 578	5 328 502	17 199 229	20 026 209
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	190	46	100	115
Восстановление оценочных резервов	270	-	X	-	X

ВрИО Генерального директора

(подпись)

А.А. Дорофеев

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.М. Расько

03 марта 2011 года



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор

*(Handwritten signature)*

Отчет об изменениях капитала  
за 2010г.

Организация ОАО "Севернефтегазпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2010 12 31
48 731 500
8912 001 990
11.10.20
47/ 34
384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	615	23 546 071	-	( 3 334 544)	-	20 212 142
2009г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	X	X	X
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Прочие корректировки	73				( 158 734)	X	( 158 734)
Остаток на 1 января предыдущего года	80	615	23 546 071	-	( 3 493 278)	-	20 053 408
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	1 423 753	X	1 423 753
Дивиденды	83	X	X	X	-	X	-
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	52	1 639 450	-	-	-	1 639 502
дополнительного выпуска акций	86	52	1 639 450	X	X	X	1 639 502
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизаций юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет :	90	-	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизаций юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	667	25 185 521	-	( 2 069 525)	-	23 116 663
2010г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	-	X	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	667	25 185 521	-	( 2 069 525)	-	23 116 663
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	19 353 751	X	19 353 751
Дивиденды	103	X	X	X	-	X	-

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "Грайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 04 МАР 2011

Аудитор



Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6		7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	33	( 33)	X	
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	-	-	-	-	
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	
прочих операций	125	-	-	-	-	-	
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	-	-	-	-	
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	
прочих операций	135	-	-	-	-	-	
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	667	25 185 521	33	17 284 193	-	42 470 414

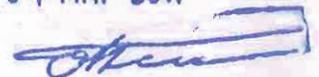
II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
Резервный капитал	151	-	-	-	-
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	33	-	33
Прочие резервы	154	-	-	-	-
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
Резервный капитал	157	-	-	-	-
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы	160	-	-	-	-
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
Резерв по сомнительной задолженности	163	-	-	-	-
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	-	-	-	-
данные отчетного года	168	-	-	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 04 МАР 2011

Аудитор



Показатель		Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169	-	-	-	-
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы	172	-	-	-	-
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
На предстоящую оплату отпусков работникам	175	-	-	-	-
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет	178	-	-	-	-
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год	181	-	-	-	-
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
На предстоящие ремонты основных средств	184	-	-	-	-
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ	187	-	-	-	-
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности	190	-	-	-	-
данные предыдущего года	191	-	-	-	-
данные отчетного года	192	-	-	-	-
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит",

Дата 04 МАР 2011

Аудитор



Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода		
наименование	код		за отчетный год	за предыдуци й год	
1	2	3	4	5	6
1) Чистые активы	200	23 116 663	42 470 414		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдуци й год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на :					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					



ВрИО Генерального директора

(подпись)

А.А. Дорофеев

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.М. Расько

03 марта 2011 года

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор

*(Handwritten signature)*

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010г.

Организация ОАО "Севернефтегазпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата

Организационно-правовая форма/ форма собственности  
Открытое акционерное общество/совместная частная и  
иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД

Дата (год,месяц,число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2010 12 31
48 731 500
8912 001 990
11.10.20
47/34
384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	14 305	2 735 259
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	110	53 381 451	46 999 234
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	40 033 906	24 455 530
- выручка от продажи иного имущества	112	233 312	22 478 286
в т.ч. от продажи валюты	113	233 312	22 477 241
- авансы, полученные от покупателей ( заказчиков)	114	-	-
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	13 114 233	65 418
Направлено денежных средств - всего	120	(29 746 202)	(35 254 458)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(2 036 944)	(1 292 304)
на оплату труда	160	(1 148 369)	( 980 458)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(11 821 438)	(4 862 139)
на таможенные пошлины	183	-	-
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	( 97 963)	(-106 124)
на выдачу авансов	191	-	-
прочие расходы	192	(14 641 488)	(28 013 433)
в т.ч. на продажу валюты	193	( 219 720)	(23 218 790)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	23 635 249	11 744 776
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	200	14 285 275	18 635 478
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	810 658	793 498
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	13 471 499	17 841 013
Прочие поступления	260	3 118	967
Направлено денежных средств - всего	270	(21 029 888)	(24 264 835)
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	( 126 894)	(75 727)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(17 137 220)	(13 571 828)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(3 551 407)	(9 604 681)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	( 214 367)	(1 012 649)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(6 744 613)	(5 629 357)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому отчету  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата 04 МАЯ 2011  
Аудитор  
Форма 0710004 стр. 2

1	2	3	4
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	350	10 208 234	47 399 515
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	351	-	1 639 501
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	10 208 234	45 760 014
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(26 922 590)	(56 235 890)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(26 922 590)	(56 235 890)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(16 714 356)	(8 836 375)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	176 280	(2 720 956)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	190 585	14 303
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	( 2)	74 445



ВрИО Генерального директора

(подпись)

А.А. Дорофеев

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.М. Расько

03 марта 2011 года

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор

*(Handwritten signature)*

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 2010г.

Организация ОАО "Севернефтегазпром"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
 Открытое акционерное общество/совместная частная  
 и иностранная собственность  
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма №5 по ОКУД  
 Дата (год,месяц,число)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по ОКПФ/ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2010 12 31
48 731 500
8912 001 990
11.10.20
47/34
384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
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	103 068	1 044	( 88 462)	15 650

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	65 265	8 474
в том числе:			

ПРИЛОЖЕНИЕ  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата 04 МАР 2011

Аудитор



Основные средства

Форма 0710005 с.2

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	6 783 193	2 583 593	-	9 366 786
Сооружения и передаточные устройства	061	20 224 122	30 835 216	( 2 359)	51 056 979
Машины и оборудование	062	2 765 141	6 152 698	( 11 374)	8 906 465
Транспортные средства	063	220 372	34 114	( 3 687)	250 799
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	47 533	5 228	( 470)	52 291
Рабочий скот	065	-	-	-	-
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	-	-	-	-
Другие виды основных средств	068	88	-	-	88
Земельные участки и объекты природопользования	069	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	30 040 449	39 610 849	( 17 890)	69 633 408
Объекты строительства, не введенные в состав ОС	080	29 624 172	10 136 808	(39 526 811)	234 169

Показатель	код	На начало	На конец отчетного
наименование		отчетного года	периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	- 3 036 174	- 10 020 215
в том числе:			
зданий и сооружений	141	2 537 044	8 546 134
машин, оборудования, транспортных средств	142	483 033	1 447 718
других	143	16 097	26 363
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	35 856	71 381
в том числе:			
здания	151	31 396	65 878
сооружения	152	-	-
машины и оборудование	153	3 059	2 691
прочее	154	1 401	2 812
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	-	-
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	-	-

СПРАВОЧНО	код	На начало	На начало
	2	отчетного года	предыдущего года
		3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало	На конец отчетного
	2	отчетного года	периода
		3	4
Объекты ОС, стоимость которых не погашается	174	32 878	79 626
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	1 757 563	1 791 332

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата 04 МАР 2011

Аудитор



Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>193</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-	-	-

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
<b>СПРАВОЧНО</b>			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			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			321	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего	410	41 273	337 921	( 120 667)	258 527
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	2 145	-	( 35)	2 110
<b>Справочно</b>			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			412	19 460	62 786
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			413	234 150	234 150

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайвостерхаусКуперс Аудит"

Дата: 04 МАР 2011

Аудитор: *О.И.И.*

**Финансовые вложения**

Показатель		Долгосрчные		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	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
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	-	-	13 571 828	17 137 220
Прочие	535	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 571 828</b>	<b>17 137 220</b>
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :</b>					
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	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Справочно.</b>					
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	-	-	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор 

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	600	5 374 368	6 907 017
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	2 124 464	5 634 799
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	1 225 744	247 339
прочая	604	2 024 160	1 024 879
долгосрочная - всего	610	-	570 114
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	-
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	-	-
прочая	614	-	570 114
<b>Итого</b>	<b>620</b>	<b>5 374 368</b>	<b>7 477 131</b>
<b>Кредиторская задолженность :</b>			
краткосрочная - всего	630	61 191 614	43 502 974
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	469 140	362 203
авансы полученные	632	-	-
расчеты по налогам и сборам	633	1 040 575	2 277 179
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	41 233 713	40 849 518
займы	636	18 356 588	-
прочая	637	91 598	14 074
долгосрочная - всего	640	-	-
в том числе:			
кредиты	641	-	-
займы	642	-	-
прочая	643	-	-
<b>Итого</b>	<b>650</b>	<b>61 191 614</b>	<b>43 502 974</b>

**Расходы по обычным видам деятельности ( по элементам затрат)**

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	4 677 303	4 443 676
Затраты на оплату труда	720	1 159 204	1 001 328
Отчисления на социальные нужды	730	93 411	109 462
Амортизация	740	4 717 671	3 617 448
Прочие затраты	750	1 519 778	1 152 309
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>12 167 367</b>	<b>10 324 223</b>
<b>Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):</b>			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	213 865	( 537 100)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор





## I. Общие сведения

### 1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «СНГП» - далее по тексту Общество) создано в 2001 году в результате реорганизации путем преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром» и зарегистрировано 15 июня 2001 г. (Свидетельство о регистрации и внесении изменений в Государственный реестр коммерческих организаций № Р-16625.16). Общество является правопреемником ООО «Севернефтегазпром», в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах, выданных всеми государственными, контролирующими органами, а также прав и обязательств по гражданско-правовым сделкам.

Действующий Устав Общества утвержден Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 29.10.2009 г. и зарегистрирован МИФНС №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу 10.11.2009 г.

Изменения и дополнения в Устав ОАО «Севернефтегазпром» внесены по решению годового Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 29.06.2010 г. и зарегистрированы МИФНС №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу 08.07.2010 г.

Акционерами Общества являются:

- ОАО «Газпром» с долей участия в уставном капитале 40,0004506028% и долей голосующих акций 50,0005625036 %;
- «Винтерхалд Холдинг ГмбХ» (см. п. 9, Раздел III) с долей участия в уставном капитале 34,9999997750% и долей голосующих акций 24,9997187482%;
- Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ с долей участия в уставном капитале 24,9995496222% и долей голосующих акций 24,9997187482%.

Общество, зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 629380, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Почтовый адрес Общества - Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Адрес электронной почты – [sngr@slgr.org](mailto:sngr@slgr.org)

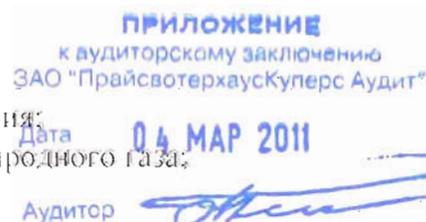
### 2. Территориально обособленные подразделения

Общество имеет представительства в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень, г. Москва.

### 3. Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества являются:

- разработка и обустройство Южно-Русского месторождения;
- добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа;
- проведение поисковых и геологоразведочных работ;
- деятельность заказчика-застройщика.



Общество владеет лицензией на право геологического изучения и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, расположенного в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Серия СЛХ №11049 НЭ. Срок окончания действия лицензии – 31.12.2043 г.

#### 4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Попов Александр Павлович (см. п. 20. Раздел III).

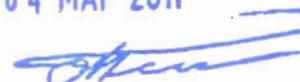
Состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

№п/п	ФИО	Место работы	Должность
1.	Медведев Александр Иванович (Председатель Совета директоров)	ОАО «Газпром»	Заместитель Председателя Правления
2.	Павлова Ольга Петровна	ОАО «Газпром»	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
3.	Черепанов Всеволод Владимирович	ОАО «Газпром»	Член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
4.	Душко Александр Павлович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
5.	Зеле Райнер	Винтерхалл Холдинг ГмбХ	Председатель Правления
6.	Тиссен Тис	Винтерхалл Холдинг ГмбХ	Член Правления
7.	Детерс Хеннинг Рольф	Э.ОН Рургаз АГ	Член Правления
8.	Сивертсен Франк Аллан	Э.ОН Рургаз Инд Пи ГмбХ	Генеральный директор

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **04 MAR 2011**

Аудитор



Информация об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в 2010 году:

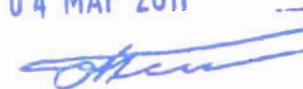
Состав Совета директоров в период с 01.01.2010 до 30.07.2010	Состав Совета директоров в период с 30.07.2010 до 30.11.2010	Состав Совета директоров в период с 30.11.2010 по 31.12.2010
Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич	Черепанов Всеволод Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович
Яценко Сергей Викторович	Душко Александр Павлович	Душко Александр Павлович
Зеле Райнер	Зеле Райнер	Зеле Райнер
Тиссен Тис	Тиссен Тис	Тиссен Тис
Вайзе Йохен	Вайзе Йохен	Детерс Хеннинг Рольф
Сивертсен Франк Аллан	Сивертсен Франк Аллан	Сивертсен Франк Аллан

**Ревизионная комиссия:**

ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Михайлов Иван Леонидович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Организационного Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
Эстерлейн Эдуард Владимирович	ООО «Винтерсхалл Руссланд ГмбХ»	Финансовый директор Филиала в г. Москве
Юдит Бусе	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Главный финансовый директор

**5. Информация о численности персонала**

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 938 человек в 2010 году и 948 человек в 2009 году.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПривысвтерхаусКуперс Аудит"  
 Дата 04 МАР 2011  
 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 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Общества от 29 декабря 2009 года № 451.

Активы, за исключением основных средств, и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам.

### 2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражаются в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 30,4769 рубля и 30,2442 рубля за 1 доллар США; 40,3331 рубля и 43,3883 рубля за 1 ЕВРО по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

### 3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Дата  
Аудитор

04 MAR 2011

Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению и  
заключению «Севернефтегазпром Аудит».

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.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

#### 4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 №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 только после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 01 января 2002 г. – 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 №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Трубопроводы	33 года	25 лет
Скважины и газодобывающее оборудование	12 – 40 лет	10-20 лет
Машины и оборудование	10 – 18 лет	3-7 лет
Здания и дороги	8 – 50 лет	15-50 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	3-50 лет
Транспортные средства	5-20 лет	3-10 лет
Прочие	3-20 лет	5-10 лет

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- по полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, находящимся на консервации более трех месяцев;

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе ...

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Дата: 04 МАР 2011  
Аудитор: 

материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль над их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки отражены по кадастровой стоимости.

## 5. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. По указанным объектам амортизация начисляется в порядке, установленном для объектов основных средств.

Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил бухгалтерского учета, но, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного положения и результатов деятельности Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход. В бухгалтерском балансе указанные объекты показаны по их первоначальной стоимости за минусом суммы начисленной амортизации. Переоценка данных объектов не производится.

## 6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение.

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

Резервы под обесценение финансовых вложений создаются в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Операции по внесению и возврату депозитных вкладов, отражаются Обществом в Отчете о движении денежных средств в составе инвестиционной деятельности свернуто.

Операции по полученным процентам по вкладам отражаются Обществом в Отчете о движении денежных средств в составе инвестиционной деятельности.

## 7. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Приложение  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор 

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается в случаях, предусмотренных действующим законодательством. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

## 8. Затраты на производство и продажу, готовая продукция

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

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

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

Расходов, связанных с продажей продукции, товаров, работ и услуг у Общества не возникает в связи со спецификой деятельности Общества. Расходы по транспортировке газа несет покупатель продукции.

## 9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе, расходы по организации газового промысла, расходы на геологоразведку и освоение природных ресурсов, лицензии на отдельные виды деятельности), отражены как расходы будущих периодов.

Расходы по организации газового промысла, понесенные Обществом до начала реализации газа (в том числе премии за подготовительные работы по вводу месторождения, геологоразведочные работы по освоению природных ресурсов, расходы на строительство (бурение) разведочных, поисково-оценочных скважин, выполнивших свое назначение), списываются на текущие расходы с момента начала реализации газа. Списание производится пропорционально объему произведенного и реализованного газа исходя из общего объема доказанных запасов газа Южно-Русского месторождения.

Расходы на геологоразведку и освоение природных ресурсов (поиск и оценка месторождений полезных ископаемых, разведка и гидрогеологические изыскания) понесенные с момента получения дохода по основной деятельности, списываются равномерно в течение 12 месяцев, начиная с месяца, следующего за месяцем окончания работ (окончания договора).

Прочие расходы будущих периодов (расходы на страхование, компьютерные программы и т.д.) списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата: 04.03.2011  
Аудитор

Расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» строки 150 бухгалтерского баланса, если срок списания указанных расходов более 12 месяцев после отчетной даты.

#### 10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

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

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

#### 11. Денежные средства

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2005 г. № 67н, данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности.

Разница между пересчетом остатка денежных средств на начало отчетного периода и на конец предшествующего периода отражена по строке 401 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» Отчета о движении денежных средств.

#### 12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Приложение  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор

### 13. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно.

Исходя из принципа осмотрительности и требований Учётной политики, Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором.

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

### 14. 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.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме нечисленного 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 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

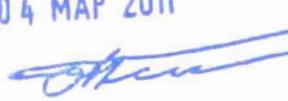
Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 246 «Прочие дебиторы».

### 15. Имущество и обязательства, учитываемые за балансом

В справке о наличии ценностей на забалансовых счетах отражаются арендованные основные средства в оценке, указанной в договорах на аренду.

Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение отражены в ценах, предусмотренных в приемо-сдаточных актах или в счетах платежных требованиях. Ликвидированные скважины, находящиеся на лицензионных участках (в соответствии с учётной политикой Общества отражаются на забалансовом счёте в количественном выражении и в условной оценке 1 рубль за единицу учета).

Арендованные основные средства отражаются в оценке, указанной в договорах на аренду. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение отражены в ценах, предусмотренных в приемо-сдаточных актах или в счетах платежных требованиях.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор 

## 16. Признание доходов (выручки)

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

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от продажи валюты;
- положительная курсовая разница;
- доходы от реализации материалов;
- доходы, признанные по решению суда, штрафы, пени, неустойки;
- проценты по депозитам.

## 17. Изменения в учетной политике

### I. В учетную политику Общества на 2010 год были внесены следующие изменения

1. В связи с отменой Главы 24 «Единый социальный налог» НК РФ, в Рабочий план счетов внесены соответствующие субсчета для учета страховых взносов в Фонд социального страхования РФ, Пенсионный фонд РФ, Федеральный и Территориальный фонды обязательного медицинского страхования.
2. В 2010 году в учетную политику Общества внесены изменения в части учёта на забалансовом счёте ликвидированных скважин, находящихся на лицензионных участках в количественном выражении и в условной оценке 1 рубль за единицу учета.

### II. В учетную политику на 2011 год были внесены следующие изменения

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывается информация по географическим регионам.
2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по новым строкам отчетности.

## 18. Вступительные и сравнительные данные.

Данные на начало отчетного года и сравнительные данные за предыдущий отчетный период, отраженные в отчетности за 2010 г., полностью соответствуют данным заключительной бухгалтерской отчетности за 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Дата: 04 МАР 2011  
Аудитор: 

### III. Раскрытие существенных показателей

#### 1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является добыча и продажа газа, составляющая 100% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. В связи с этим, Общество не выделяет операционные сегменты.

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 2010 г. Общество перевело в состав основных средств объекты, на общую сумму 39 610 379 тыс. руб., в том числе законченные объекты капитального строительства 39 526 804 тыс. руб. Данные объекты, в основном, представлены автомобильной дорогой Уренгой - Красноселькуп, газопроводом товарного газа, объектами Установки комплексной подготовки газа, не вошедшими в пусковой комплекс, наблюдательными скважинами, газосборными сетями, подведенными к кустам скважин.

В течение 2010 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 225 039 тыс. руб. (в 2009 г. - 114 998 тыс. руб.). В 2010 г. Обществом было возвращено арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму 48 793 тыс. руб. (в 2009 г. - 170 247 тыс. руб.).

В составе показателя строки 910 «Арендованные основные средства» раздела справки о наличии ценностей на забалансовых счетах бухгалтерского баланса отражены:

	тыс. руб.	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Объекты недвижимости	225 889	78 761
Земельные участки	15 043	4 234
Прочее арендованное имущество	26 516	2 207
Итого	261 448	85 202

Остаточная стоимость объектов социальной сферы по состоянию на 31 декабря 2010 г. 98 225 тыс.руб. (101 984 тыс. руб. на 01.01.2010 г.)

Основные средства, сданные в аренду, отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

В течение 2010 года Общество передало в пользование по договору аренды основные средства, остаточная стоимость которых в оценке на дату передачи составила 60 053 тыс. руб. (31 536 тыс. руб. в 2009 г.), возвращено из аренды в 2010 году имущества остаточная стоимость на сумму 2 792 тыс. руб. (6 430 тыс.руб. в 2009 г.).

Приложение  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»  
дата 04 MAR 2011  
Аудитор

ОАО «Севернефтегазпром»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В составе показателя строки 910 «Арендованные основные средства» раздела справки о наличии ценностей на забалансовых счетах бухгалтерского баланса отражены земельные участки, находящиеся в безвозмездном пользовании Общества, кадастровой стоимостью 15 043 тыс. руб. (по состоянию на 1 января 2010 г. 4 234 тыс. руб.). Кроме этого в аренде находятся лесные участки в составе земель лесного фонда РФ площадью 53,3 га по состоянию на 31 декабря 2010 г. не отраженные в стоимостном выражении в составе данных строки 910 «Арендованные основные средства» справки о наличии ценностей на забалансовых счетах.

### 3. Незавершенное строительство

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

	тыс. руб.	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Незавершенное строительство, всего:	1 439 510	34 870 877
в том числе объекты недвижимого имущества законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре не переданы (по остаточной стоимости),	84 935	27 193 167
Оборудование к установке	151 866	674 930
Итого	1 591 376	35 545 807

На конец 2010 г. в составе объектов недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре не переданы, в основном, числятся: наблюдательная и геологоразведочная скважина.

Объекты, находящиеся в строительстве, на 31.12.2010 г., представлены, в основном, геологоразведочными, наблюдательной и эксплуатационной скважинами, обустройством эксплуатационной скважины, базой заказчика на Южно-Русском нефтегазовом месторождении, оздоровительным блоком на вахтовом поселке Южно-Русского нефтегазового месторождения, административным зданием в городе Новый Уренгой (ПИР), газопроводом-коллектором (ПИР).

Объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре не переданы, показаны по строке 080 раздела «Основные средства» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» по первоначальной стоимости.

### 4. Материально-производственные запасы

В составе материально-производственных запасов по строке 211 бухгалтерского баланса отражены следующие материальные ценности:

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор 

ОАО «Севернефтегазпром»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

тыс. руб.

Наименование статьи	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Строительные материалы	545 864	631 309
Сырье и материалы	176 404	126 295
Запасные части	129 036	88 569
Материалы, переданные в переработку на сторону	79 065	179 064
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	24 642	36 218
Топливо	11 211	12 836
Прочие материалы	112 906	70 468
<b>ИТОГО</b>	<b>1 079 128</b>	<b>1 144 759</b>

В 2009 г. резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался, следовательно, в 2010 г. не возникли прочие доходы от неиспользованного резерва предыдущего отчетного периода.

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой обществом продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, а также принимая во внимание изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанные с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату условия ведения хозяйственной деятельности, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве указанной продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

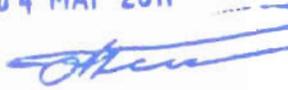
**5. Расходы будущих периодов**

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

тыс. руб.

Наименование затрат	на 31.12.2010 г.		на 01.01.2010 г.	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты по организации газового промысла	1 022 450	-	1 070 374	-
Геологоразведочные работы	62 786	256 417	19 460	39 128
Страхование имущества	147	16 585	-	48 487
Приобретение программного обеспечения	27 561	8 264	23 705	3 483
ПИР по участкам размывов по газопроводу и инженерным коммуникациям	23 533	-	-	-
Все виды страхования, кроме страхования имущества	58	28 195	68	17 817
Отпускные будущих периодов	-	759	-	3 974
Затраты по организации новых вспомогательных производств	-	-	-	1 627
Прочие	4 898	1 242	5 074	5 833
<b>ИТОГО</b>	<b>1 141 433</b>	<b>311 462</b>	<b>1 118 681</b>	<b>120 349</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «Севернефтегазпром» Кузнец Аудит»

Дата **04 МАР 2011**  
Аудитор 

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты в размере 1 141 433 тыс. руб. и 1 118 681 тыс. руб. отражены по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

#### 6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы налога в размере 5 926 тыс. руб. и 33 243 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно. Уменьшение остатка по налогу на добавленную стоимость связано с вводом законченных объектов строительства.

#### 7. Дебиторская задолженность

По строке 235 «Дебиторская задолженность, прочие дебиторы, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты» бухгалтерского баланса, в основном, отражена долгосрочная часть неустойки, начисленной в связи с неисполнением Покупателем, ОАО «Газпром», обязательства по отбору газа в 2009 году в сумме 557 884 тыс. руб. В соответствии с дополнительным соглашением к Договору поставки газа неустойка уплачивается Покупателем в течение 5(пяти) лет с 01.01.2011 по 31.12.2015 ежегодно не позднее 25 числа последнего месяца каждого года в размере 139 471 тыс. руб.. По состоянию на 31.12.2009 сумма неустойки 697 355 тыс. руб. была полностью отражена в составе строки 246 «Прочие дебиторы».

Дебиторская задолженность покупателей за газ, отраженная в строке 241 бухгалтерского баланса, составляет 5 634 799 тыс. руб. и 2 124 464 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно и представлена следующими компаниями:

Наименование дебитора	тыс. руб.	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
ОАО «Газпром»	3 180 177	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 022 759	1 380 902
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 431 863	743 562
<b>ИТОГО</b>	<b>5 634 799</b>	<b>2 124 464</b>

Все покупатели продукции Общества являются его связанными сторонами. Информация по их дебиторской задолженности дополнительно раскрывается в «Информации о связанных сторонах» (см. Пункт 18 раздела III).

Просроченная задолженность покупателей газа и прочих дебиторов по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствовала.

В составе показателя «Авансы выданные» по строке 245 бухгалтерского баланса отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам, уплаченных другим организациям и гражданам в соответствии с условиями договоров.

Сумма авансов, отраженных в составе дебиторской задолженности по строке 245 бухгалтерского баланса и уплаченных за поставку материалов, оборудования, выполнение строительно-монтажных работ составляет 247 359 тыс. руб. и 1 225 744 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. соответственно.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ОАО «Севернефтегазпром»  
Дата: 04 МАР 2011  
Аудитор: [подпись]

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 246 бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	тыс. руб.	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Переплата по налогам и сборам	707 032	5 495
Расчёты по социальному страхованию	4 384	2 608
Расчеты по претензиям	6 462	6 462
Расчеты с подотчётными лицами и с персоналом по прочим операциям	31 619	1 626
Расчёты с прочими дебиторами (неустойки за невыполнение условий договоров)	139 471	1 743 416
Расчёты с прочими дебиторами (по вкладам на депозит)		233 029
Прочие	135 911	31 524
<b>ИТОГО</b>	<b>1 024 879</b>	<b>2 024 160</b>

Задолженность по неустойке по связанным сторонам включает платежи за невыполнение условий договоров поставки газа.

#### 8. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. 17 137 220 тыс. руб. и 13 571 828 тыс. руб. соответственно, отражены денежные средства, размещенные на депозитных счетах в КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО) и Газпромбанке (ОАО).

Информация об остатках денежных средств на депозитных счетах представлена в таблице:

Банк	Срок погашения	Валюта	Ставка	тыс. руб.	
				На 31.12.10 г.	На 01.01.10 г.
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	12.01.2011	Рубли	2,75%	53 980	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	15.02.2011	Рубли	3,65%	1 000 000	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	01.03.2011	Рубли	3,5%	1 000 000	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	15.02.2011	Рубли	3,65%	1 000 000	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	15.02.2011	Рубли	3,25%	380 000	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	15.02.2011	Рубли	3,6%	750 000	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	09.03.2011	Рубли	3,75	350 000	-
Газпромбанк	15.02.2011	Рубли	4,15%	3 000 000	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 «СотерхаусКуперс Аудит»  
 Дата **04 МАР 2011**  
 Аудитор

**ОАО «Севернефтегазпром»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

(ОАО)					
Газпромбанк (ОАО)	15.02.2011	Рубли	4,10%	7 000 000	-
Газпромбанк (ОАО)	11.01.2011	Рубли	2,25%	200 000	-
Газпромбанк (ОАО)	13.01.2011	Рубли	2,25%	300 000	-
Газпромбанк (ОАО)	20.01.2011	Рубли	2,35%	575 000	-
Газпромбанк (ОАО)	17.01.2011	Рубли	2,25%	200 000	-
Газпромбанк (ОАО)	25.01.2011	Рубли	2,5%	351 000	-
Газпромбанк (ОАО)	28.01.2011	Рубли	2,6%	273 000	-
Газпромбанк (ОАО)	19.01.2011	Рубли	2,45%	200 000	-
Газпромбанк (ОАО)	24.01.2011	Рубли	2,5%	200 000	-
Газпромбанк (ОАО)	11.01.2011	Рубли	2,0%	154 240	-
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	25.01.2010	Евро	0,1%	-	150 644
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	13.01.2010	Рубли	10,65%	-	1 000 000
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	13.01.2010	Рубли	10,35%	-	1 000 000
КБ «Банк Соьете Женераль Восток» (ЗАО)	05.04.2010	Рубли	10,25%	-	1 000 000
Газпромбанк (ОАО)	13.01.2010	Рубли	10,65%	-	3 000 000
Газпромбанк (ОАО)	13.01.2010	Рубли	10,25%	-	500 000
Газпромбанк (ОАО)	11.01.2010	Рубли	1%	-	464 000
Газпромбанк (ОАО)	11.01.2010	Рубли	4,5%	-	683 000
Газпромбанк (ОАО)	20.01.2010	Рубли	4,75%	-	2 000 000
Газпромбанк (ОАО)	08.02.2010	Рубли	7,25%	-	500 000
Газпромбанк (ОАО)	14.04.2010	Рубли	8,75%	-	2 000 000
Газпромбанк (ОАО)	21.01.2010	Евро	0,11%	-	1 074 184
Итого:	X	X	X	17 137 220	13 571 828

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО «Грайсвотерхаус Аудит»  
 Дата: **04 МАР 2011**  
**17.137.220**      **13.571.828**  
 Аудитор: *[Подпись]*

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения (депозитные вклады) на сумму 231 989 340 тыс. руб. (296 608 591 тыс. руб. в 2009 году).

В течение отчетного периода выбыли краткосрочные финансовые вложения (депозитные вклады) на сумму 228 423 948 тыс. руб. (300 768 074 тыс. руб. в 2009 году).

В течение отчетного периода были начислены проценты по краткосрочным финансовым вложениям (депозитным вкладам) в сумме 650 978 тыс. руб. (1 025 599 тыс. руб. в 2009 году).

## 9. Капитал и резервы

### Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 и на 01.01.2010 года уставный капитал Общества составляет 667 тыс. рублей.

Данные об акционерах и уставном капитале:

Акционеры	Обыкновенные и привилегированные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	533 330	666 662,49
В том числе:		
ОАО «Газпром»	266 668 обыкновенные именные акции	266 668
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»	133 328 обыкновенные именные акции	133 328
	2 привилегированные именные акции типа А	82 054
	1 привилегированная акция типа С	17 949,87
«Э.ОН Рургаз Инд Пи ГмбХ»	133 328 обыкновенные именные акции	133 328
	3 привилегированные именные акции типа В	33 334,62
<b>ИТОГО:</b>	<b>533 330</b>	<b>666 662,49</b>

Решением Общего собрания 27 января 2010 г. «Винтерсхалл Холдинг АГ» в рамках изменения организационно-правовой формы было преобразовано в «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ».

По состоянию на 31 декабря 2009 г. уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2010 года величина уставного капитала не изменилась.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор 

**Добавочный капитал**

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

Наименование капитала	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Эмиссионный доход	25 138 379	25 138 379
Дооценка объектов незавершенного строительства	47 142	47 142
<b>Итого:</b>	<b>25 185 521</b>	<b>25 185 521</b>

тыс. руб.

**Резервный капитал**

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению Годового Общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2009 год чистая прибыль Общества в размере 33.3 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2010 г. величина резервного фонда составила 5 % от величины уставного капитала.

**10. Кредиты и займы**

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2010 года, составила 10 102 647 тыс. руб. (44 029 770 тыс. руб. в течение 2009 года). Общая сумма кредитов без учета процентов, погашенных в течение 2010 года, составила 10 102 647 тыс. руб. (55 387 485 тыс. руб. в течение 2009 года).

В феврале 2010 года произошла замена гарантии ОАО «Газпром» по мультивалютному кредитному Соглашению «Б» на сумму 10 102 647 тыс. руб., на гарантию компании Э.ОН АГ путем его рефинансирования.

Кредит под поручительство ОАО «Газпром», БАСФ СЕ, Э.ОН АГ на сумму 193 183 тыс. евро и 1 084 142 тыс. долларов, продлен до 31.03.2011 г. Общая сумма задолженности по кредиту по курсу на 31.12.2010 г. составила 40 832 934 тыс. руб. (не включая процентов начисленных).

Процентная ставка по задолженности, номинированной в евро, составила ЕВРИБОР + 450 базисных пунктов в части, гарантированной ОАО «Газпром», ЕВРИБОР + 125 базисных пунктов в части, гарантированной БАСФ СЕ и ЕВРИБОР + 100 базисных пунктов в части, гарантированной Э.ОН АГ.

Процентная ставка по задолженности, номинированной в долларах, составила ЛИБОР + 450 базисных пунктов в части, гарантированной ОАО «Газпром», ЛИБОР + 125 базисных пунктов в части, гарантированной БАСФ СЕ и ЛИБОР + 100 базисных пунктов в части, гарантированной Э.ОН АГ.

В июне 2010 года Общество заключило соглашение с «Сосьете Женераль» о продлении краткосрочного мультивалютного кредита, полученного в 2009 году, со сроком погашения 31 марта 2011 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
04 МАР 2011  
Аудитор

**ОАО «Севернефтегазпром»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Процентная ставка по задолженности, номинированной в евро, после продления мультивалютного соглашения, составила ЕВРИБОР + 175 базисных пунктов в части, гарантированной ОАО «Газпром», ЕВРИБОР + 60 базисных пунктов в части, гарантированной БАСФ СЕ и ЕВРИБОР + 60 базисных пунктов в части, гарантированной Э.ОН АГ.

Процентная ставка по задолженности, номинированной в долларах, после продления мультивалютного соглашения, составила ЛИБОР + 175 базисных пунктов в части, гарантированной ОАО «Газпром», ЛИБОР + 60 базисных пунктов в части, гарантированной БАСФ СЕ и ЛИБОР + 60 базисных пунктов в части, гарантированной Э.ОН АГ.

Информация о задолженности по кредитам (включая задолженность по процентам) представлена в таблице:

тыс. руб.

Кредитор	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма кредита по состоянию на 01.01.2010 г.
«Сосьете Женераль», кредит обеспеченный поручительством ОАО «Газпром»	31.03.2011	16 342 938	26 814 597
«Сосьете Женераль», кредит обеспеченный поручительством БАСФ СЕ	31.03.2011	14 295 505	14 419 116
«Сосьете Женераль», кредит обеспеченный поручительством Э.ОН АГ	31.03.2011	10 211 075	-
<b>Итого:</b>		<b>40 849 518</b>	<b>41 233 713</b>
В том числе со сроком погашения до 1 года		40 849 518	41 233 713

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 0,99 % до 5,15 % в евро, по кредитам в долларах от 0,85% до 4,87% и от 1,68% до 5,37% в евро, от 1,48% до 4,94% в долларах соответственно.

Дополнительные затраты, в составе прочих расходов (стр.110 Отчета о прибылях и убытках), связанные с продлением кредитов, а также за консультационные услуги по проектному финансированию составили 1 002 475 тыс. руб. и 1 583 832 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Просроченных кредитов по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. нет.

Долгосрочных кредитов в отчетном периоде Общество не имело.

Займов, полученных в течение 2010 года, Общество не имело (4 574 403 тыс.руб. в течение 2009 года). По состоянию на 01.01.2010 г. сумма задолженности Общества по займам полученным составляла 18 356 588 тыс. руб. или 423 077 тыс. евро. Общая сумма займов без учета процентов, погашенных в течение 2010 года, с учетом влияния курса составила 16 189 885 тыс. руб. или 423 077 тыс. евро (4 480 023 тыс. руб. в течение 2009 года).

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ООО «Севернефтегазпром»  
 Дата: 04 МАР 2011  
 Аудитор: [подпись]

**ОАО «Севернефтегазпром»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

тыс. руб.

Занмодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма займов по состоянию на 01.01.2010 г.
ООО «Арагон»	Евро	30.12.2010	-	5 607 103
ООО «Арагон»	Евро	15.11.2010	-	1 735 532
Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	Евро	30.12.2010	-	4 906 215
Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	Евро	15.11.2010	-	1 518 590
Э.ОН Рургаз АГ	Евро	30.12.2010	-	3 504 440
Э.ОН Рургаз АГ	Евро	15.11.2010	-	1 084 708
<b>Итого:</b>			-	<b>18 356 588</b>
В том числе со сроком погашения до 1 года			-	18 356 588

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2010 г. и 2009 г. составили 8.9%.

Просроченных займов по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. нет.

В течение 2010 года Общество выплатило проценты за пользование заемными средствами на общую сумму 1 657 939 тыс. руб. (в 2009 г. – 3 811 778 тыс. руб.)

Проценты по кредитам и займам, начисленные в 2010 году не включались в стоимость инвестиционных активов (в 2009 г. в стоимость инвестиционных активов включено процентов в сумме 693 553 тыс. руб.)

По состоянию на 31.12.2010 г. краткосрочные обязательства Общества превышают оборотные активы на 17 294 809 тыс. руб. вследствие наличия существенной величины кредитов, подлежащих погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Руководством Общества предпринимаются все необходимые меры по привлечению средств для погашения, либо рефинансирования данной задолженности. Руководство уверено, что у Общества существует возможность привлечения ресурсов в обозримом будущем, включая возможность получения финансовой поддержки от акционеров. В связи с этим руководство считает обоснованным применение принципа непрерывности деятельности при подготовке настоящей бухгалтерской отчетности.

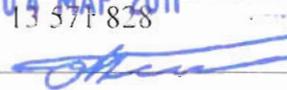
### 11. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение остатков денежных средств на депозитных счетах в КБ «Банк Сосьете Женераль Восток» (ЗАО) и Газпромбанке (ОАО).

Полученный доход составил 650 978 тыс. руб. (1 025 599 тыс. руб. в 2009 году).

тыс. руб.

	2010 год	2009 год
Размещено на депозитных счетах	231 989 340	296 608 591
Возвращено с депозитных счетов	228 423 948	300 768 074
Остаток на депозитных счетах	17 137 220	13 571 828

ПРИЛОЖЕНИЕ  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО «Прайвэйт-Групп» «Перс Аудит»  
 Дата: 04 МАР 2011  
 Аудитор: 

## 12. Налогообложение

Российское налоговое и валютное законодательство допускает различные толкования и подтверждено частым изменением.

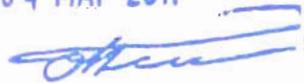
По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

### Налог на прибыль

Для целей начисления 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).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных.

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор 

## Отдельные показатели Отчета о прибылях и убытках (форма № 2)

Таблица 1

№ строки Формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год			За 2009 год			итого в отчете о прибылях и убытках
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках	
1	2	3	4	5	6	7	8	
105	Прочие доходы	19 375 067	-	19 375 067	42 409 761	2 742	42 412 503	
110	Прочие расходы	18 964 051	-	18 964 051	45 910 569	1 697	45 912 266	
<b>140</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	24 329 784	-	24 329 784	1 884 788	1 045	1 885 833	
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	4 865 957	-	4 865 957	376 958	209	377 167	
141	Отложенные налоговые активы	(1 027 039)	-	(1 027 039)	(334 827)	-	(334 827)	
142	Отложенные налоговые обязательства	1 798 763	-	1 798 763	109 112	-	109 112	
150	Текущий налог на прибыль	2 051 544	X	2 051 544	-	X	-	
153	Налог на прибыль прошлых лет	X	-	-	X	-	-	
156	Прочие расходы из прибыли	98 687	-	98 687	18 141	-	18 141	
<b>190</b>	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	19 353 751	-	19 353 751	1 422 708	1 045	1 423 753	
200	Постоянные налоговые обязательства (активы)	11 389	-	11 389	66 981	(209)	66 772	

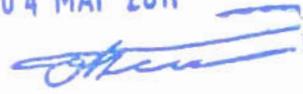
тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата

04 МАР 2011

Аудитор



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 2010 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год (графа 5 таблицы 1)	За 2009 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	140	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	24 329 784	1 885 833
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1x20%)	4 865 957	377 167
3	200	<b>Постоянные налоговые обязательства (активы)</b> (стр.4-стр.6), в т.ч.:	11 389	66 772
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20%	66 907	67 321
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	334 536	336 607
5.1		• расходы, превышающие законодательно установленные нормы	-	7 384
5.2		• расходы социального характера	178 013	121 494
5.3		• расходы, не связанные с основной деятельностью	44 535	22 237
5.4		• убытки прошлых лет	2 667	1 697
5.5		• амортизация	2 880	1 534
5.6		• прочие	106 441	182 261
6		Постоянные налоговые активы (стр.7x20%)	55 518	549
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	277 592	2 743
7.1		• прибыль прошлых лет	277 540	2 742
7.2		• прочие постоянные разницы	52	1
8	141	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.9x20%)	(1 027 039)	(334 827)
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	(5 135 197)	(1 674 136)
9.1		• амортизация амортизируемого имущества	2 054 168	2 230 884
9.2		• налоговый убыток за соответствующий налоговый период	(5 876 930)	(3 486 742)
9.3		• расходы на освоение природных ресурсов	318 974	73 048
9.4		• страхование имущества, ответственности, жизни и пр.	6 575	1 509
9.5		• прочие (суммовые разницы)	(1 636 280)	(99 401)
9.6		• прочие	(1 704)	(96 355)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

к аудиторскому заключению  
ОАО "Прайсвотерхаус Перс Аудит".

0.4 (МАР 2011)

Аудитор

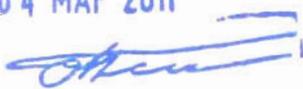
**ОАО «Севернефтегазпром»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год (графа 5 таблицы 1)	За 2009 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
10	142	<b>Отложенные налоговые обязательства</b> (стр.11x20%)	1 798 763	109 112
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	8 993 813	545 561
11.1		• разница в косвенных расходах	(49 908)	(67 333)
11.2		• расходы на освоение природных ресурсов	22 906	84 053
11.3		• проценты по кредитам и займам	(72 540)	555 656
11.4		• расходы на регистрацию объектов недвижимости	15 687	12 680
11.5		• курсовые разницы в стоимости амортизируемого имущества	-	(39 495)
11.6		• амортизационная премия	9 077 668	-
12		<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b> (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	10 257 718	-
13		<b>Налог на прибыль</b> (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.	2 051 544	-
13.1	150	• Текущий налог на прибыль	2 051 544	-
13.2	153	• Налог на прибыль прошлых лет	-	-
14	156	Прочие расходы из прибыли	98 687	18 141
14.1		• Пени по налогам	52	2 768
14.2		• Налоговые санкции	15	-
14.3		• Списание ОНА, ОНО при выбытии объекта	98 620	15 373
15	190	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b> (стр.1- стр.13- стр.14+ стр.8- стр.10)	19 353 751	1 423 753

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2010 и 2009 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор 

**ОАО «Севернефтегазпром»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2010 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.2x20%)	519 014	1 546 053	(1 027 039)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	2 595 069	7 730 266	(5 135 197)
2.1	9.1	• Амортизация амортизируемого им-ва	2 054 168	-	2 054 168
2.2	9.2	• Налоговый убыток за соответствующий налоговый период	-	5 876 930	(5 876 930)
2.3	9.3	• Расходы на освоение природных ресурсов	470 244	151 270	318 974
2.4	9.4	• Страхование имущества, ответственности, жизни и пр.	17 640	11 065	6 575
2.5	9.5	• прочие (суммовые разницы)	-	1 636 280	(1 636 280)
2.6	9.6	• прочие	53 017	54 721	(1 704)
3	10	<b>Отложенные налоговые обязательства</b> (стр.4x20%)	1 919 825	121 062	1 798 763
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	9 599 123	605 310	8 993 813
4.1	11.1	• разница в косвенных расходах	16 425	66 333	(49 908)
4.2	11.2	• расходы на освоение природных ресурсов	466 787	443 881	22 906
4.3	11.3	• проценты по кредитам и займам	-	72 540	(72 540)
4.4	11.4	• расходы на регистрацию объектов недвижимости	15 687	-	15 687
4.5	11.6	• амортизационная премия	9 077 668	-	9 077 668
4.6		• расходы на демонтаж бурового оборудования	22 556	22 556	-

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2009 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.2x20%)	652 368	987 195	(334 827)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	3 261 838	4 935 974	(1 674 136)
2.1	9.1	• Амортизация амортизируемого им-ва	2 230 884	-	2 230 884
2.2	9.2	• Налоговый убыток за соответствующий налоговый период	-	3 486 742	(3 486 742)
2.3	9.3	• Расходы на освоение природных ресурсов	269 911	196 863	73 048
2.4	9.4	• Страхование имущества, ответственности, жизни и пр.	7 940	3 431	609

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "Прайдсвотерхаускулерс Аудит"  
 Дата: 04 МАР 2011  
 Аудитор: 

**ОАО «Севернефтегазпром»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2009 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
2.5	9.5	• прочие (суммовые разницы)	705 570	1 105 050	(399 480)
2.6	9.6	• прочие	47 533	143 888	(96 355)
3	10	<b>Отложенные налоговые обязательства (стр.4x20%)</b>	179 133	70 021	109 112
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	895 668	350 107	545 561
4.1	11.1	• разница в косвенных расходах	16 706	84 039	(67 333)
4.2	11.2	• расходы на освоение природных ресурсов	173 245	89 192	84 053
4.3	11.3	• проценты по кредитам и займам	693 037	137 381	555 656
4.4	11.4	• расходы на регистрацию объектов недвижимости	12 680	-	12 680
4.5	11.5	• курсовые разницы в стоимости амортизируемого имущества	-	39 495	(39 495)

### 13. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности по строке 621 «Поставщики и подрядчики» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г., отражена задолженность Общества в связи с поставкой материалов и оборудования, оказанием услуг, а также работами по капитальному строительству, выполненными следующими организациями:

тыс. руб.

Название кредитора	31.12.2010 г.	01.01.2010 г.
ООО «Газпром бурение»»	106 591	90 000
ООО «Промстрой Групп»	45 382	6 420
ООО «СМО Ямалстрой»	29 669	-
ЗАО «Гаркус»	19 805	32 691
ООО «Северная строительная компания»	15 925	-
Фирма партнерства с ограниченной ответственностью Герберт Смит СНГ ЛУП	15 741	32 927
ООО «Газпром комплектация»	13 229	10 399
ООО «Ресурс комплект»	8 971	5 899
ООО «РБПФ Проектное финансирование»	7 519	-
ООО «Союз газмонтажладка»	7 274	-
ООО «Специализированная многопрофильная компания»	7 130	-
ООО «Ямалгоргазстройсервис»	7 105	10 676
ОАО «Севертрубопроводстрой»	3 698	-
ОАО «Сибкомплемонтаж»	-	50 393

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата: 04.08.2011

Аудитор

**ОАО «Севернефтегазпром»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

ООО «Московская буровая компания»	-	24 711
ОАО «Тарко-Салинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин»	-	17 514
ОАО «Оргэнергогаз»	-	16 242
ООО «СтройСинтез»	-	15 102
ОАО «НПО «Промавтоматика»	3 056	10 903
Прочие	71 108	66 433
<b>Всего</b>	<b>362 203</b>	<b>469 140</b>

По строке 625 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отражена следующая задолженность:

тыс. руб.

Название	31.12.2010 г.	01.01.2010 г.
ОАО «СОГАЗ»	-	32 080
Э.ОН АГ	3 261	-
БАСФ СЕ	4 565	19 513
Расчеты с подотчетными лицами	626	401
Расчеты с персоналом по прочим операциям	226	2
Прочие	4 355	11 337
<b>Всего</b>	<b>13 033</b>	<b>63 333</b>

Задолженность БАСФ СЕ возникла в связи с оплатой услуг по поручительству (см. Пункт 18. Раздел III).

Увеличение кредиторской задолженности по налогам и сборам связано, в основном, с увеличением платежей по налогу на добавленную стоимость, вследствие увеличения объема продаж и цены реализации.

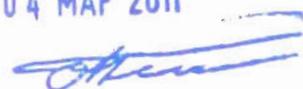
#### 14. Доходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи газа составляет доходы Общества, отраженные в строке 010 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности» Отчета о прибылях и убытках в общей сумме 36 901 899 тыс. руб., без НДС (в 2009 г. – 16 890 504 тыс. руб.). Увеличение выручки связано с увеличением Обществом объемов добычи газа и увеличением цены газа.

Все покупатели продукции Общества являются его связанными сторонами (см. Пункт 18. Раздел III).

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор 

### 15. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 020, 030, 040 формы № 2) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» следующим образом:

тыс. руб.			
	Наименование показателя	2010 г.	2009 г.
1	общая сумма произведенных затрат (строка 760 формы 5)	12 167 367	10 324 223
2	изменение величины незавершенного производства (строка 213 баланса)	-	-
3	затраты по произведенной готовой продукции	11 050 351	9 431 176
4	затраты, отнесенные на другие счета	159 476	175 905
5	покупная стоимость проданных товаров	-	-
6	себестоимость проданной готовой продукции, работ, услуг	11 049 992	9 432 404
7	Итого стр.7=стр.1-стр.2-стр.3-стр.4+стр.5+стр.6	12 007 532	10 149 546

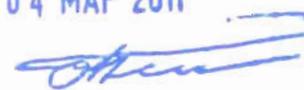
Затраты отнесенные на другие счета в 2010 году состоят из затрат на капитальные вложения 99 009 тыс. руб., транспортно-заготовительных расходов 35 174 тыс. руб., отраженных в составе запасов, прочих расходов 25 293 тыс. руб., всего 159 476 тыс. руб.

Общество не несет расходов по сбыту продукции и продаже товаров в связи со спецификой деятельности. Переход собственности на газ происходит одновременно в момент передачи газа покупателю, который самостоятельно несет расходы по транспортировке газа.

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2010 года энергетические ресурсы составляют 4 318 тыс. руб. (в т.ч. электроэнергии на сумму 2 213 тыс. руб. и теплоэнергии 2 105 тыс. руб.) и 1 739 тыс. руб. за 2009 год.

Доля управленческих расходов в себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг составляет 8.67 % в 2010 г. (7.60 % в 2009 г.).

Налог на имущество отражается в составе расходов основного производства.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Дата **04 МАР 2011**  
Аудитор 

**16. Прочие доходы и расходы**

В основном, прочие доходы и расходы за 2010 год сложились в результате операций по продаже иностранной валюты, продаже МПЗ, по пересчету активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на дату составления отчетности:

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы	7 751 578	5 328 502	17 199 229	20 026 209
Продажа и покупка иностранной валюты	11 267 186	11 279 472	23 584 739	23 534 152
Штрафы, пени, неустойки	504	210	1 485 070	118
Продажа иных активов	14 865	11 629	34 800	29 285
Прибыль, убыток прошлых лет*	277 540	2 667	2 742	1 697
Расходы по организации кредита и финансирования	-	1 002 475	-	1 583 832
Расходы по ликвидированным объектам НЗС (в т.ч. скважинам)	-	1 039 804	-	495 292
Расходы социального характера	-	183 698	-	117 613
Налоги	-	14 152	-	43 166
Содержание объектов не производственного назначения	-	22 764	-	9 510
Услуги кредитных организаций	-	4 443	-	4 248
Расходы на дополнительную эмиссию акций	-	-	-	2 237
Прочие	63 394	74 235	105 923	64 907
<b>ИТОГО</b>	<b>19 375 067</b>	<b>18 964 051</b>	<b>42 412 503</b>	<b>45 912 266</b>

\*Прибыль, выявленная в 2010 году в результате получения новой информации.

**17. 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.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата . 04 МАР 2011

Аудитор 

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	19 353 751	1 423 753
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт. акций	533 324	533 321
Базовая прибыль на акцию, в рублях	36 288,92	2 669,60

В расчете базовой прибыли на акцию не участвуют суммы дивидендов, приходящиеся на привилегированные акции. В 2010 и 2009 году дивиденды по всем типам акций не начислялись.

Акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО "Севернефтегазпром" имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 20% (двадцать процентов) от общей суммы чистой прибыли ОАО "Севернефтегазпром" за финансовый год.

Общество не производило в 2010 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

### 18. Информация о связанных сторонах

Общество контролируется ОАО «Газпром» и входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Связанными сторонами также являются «Винтерхалл Холдинг ГмбХ» (см. п. 9, Раздел III), 100% дочерняя организация БАСФ СЕ, входящая в Группу БАСФ, и «Э.ОН Рургаз Инд Ни ГмбХ», входящая в группу компаний Э.ОН.

#### Операции с организациями Группы Газпром

Выручка от продажи газа составляет доходы Общества, отраженные в строке 010 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности» Отчета о прибылях и убытках в общей сумме 36 901 899 тыс. руб., без НДС (в 2009 г. – 16 890 504 тыс. руб.), в том числе:

В отчетном году Общество продало газ следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС)	
	2010 г.	2009 г.
ОАО «Газпром»	14 760 760	8 698 514
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	12 915 664	5 911 676
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	9 225 475	2 280 314
<b>ИТОГО</b>	<b>36 901 899</b>	<b>16 890 504</b>

Аудитор

04 MAR 2011  


**ОАО «Севернефтегазпром»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Цена реализации газа определяется Договорами поставки газа по формуле, согласованной акционерами и покупателями газа. Порядок расчетов определен Договорами с последующей оплатой по факту поставки.

В отчетном году Обществу оказывали услуги по строительству и бурению, аренде, обслуживанию газопровода и прочие услуги следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

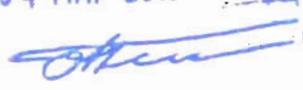
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг	
	2010 год	2009 год
ООО «Газпром бурение»	65 325	882 763
ООО «Газпром комплектация»	61 703	50 783
ООО «Георесурс»	60 681	
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	46 597	43 749
ОАО «Запсибгазпром»	-	391 583
ООО «ТюменНИИгипрогаз»	12 473	18 601
ООО «Газпром газобезопасность»	10 071	15 951
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	7 310	-
ОАО «Оргэнергогаз»	4 602	638
ОАО «Центрэнергогаз»	1 235	-
ООО «Газпром добыча Уренгой»	605	626
ОАО «Газпром связь»	374	891
ООО «Газпром газнадзор»	-	1 620
Газпром (Ю.К.) Лтд	46	-
ООО «Газпром экспо»	-	3
<b>ИТОГО</b>	<b>271 022</b>	<b>1 407 208</b>

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Цены на услуги, оказанные Обществу, организациями Группы Газпром устанавливались договорными соглашениями на общих рыночных условиях.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор 

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 520)		Краткосрочная кредиторская задолженность	
	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	-	-	31
ООО «Газпром бурение»	-	-	106 643	90 000
ООО «Газпром комплектация»	-	-	13 229	10 399
ООО «Георесурс»	-	-	6 574	-
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	-	-	3 881	3 646
ООО «Газпром газнадзор»	-	-	-	135
ООО «Газпром газобезопасность»	-	-	477	57
ООО «ТюменНИИгипрогаз»	-	-	123	4 151
ООО «Газпром добыча Уренгой»	-	-	63	67
ОАО «Газпром связь»	-	-	19	39
ОАО «Запсибгазпром»	-	-	-	-
Всего	-	-	131 009	108 525

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность		Краткосрочная дебиторская задолженность	
	на 31.12.10 г.	на 31.12.10 г.	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
ОАО «Газпром»	557 884	-	3 319 648	697 355
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	-	1 431 863	1 353 776
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	-	1 022 759	1 816 749
ОАО «Запсибгазпром»	-	-	719	719
Всего	557 884	-	5 774 989	3 868 599

В 2009 г. мультивалютный кредит по соглашению с «Банк Сосьете Женераль» (ОАО) был получен под гарантию ОАО «Газпром» и БАСФ СЕ (см. п. 10, раздел III), доля гарантии ОАО «Газпром» - 65% от общей суммы, что составляет 26 761 063 тыс. руб. на 01.01.2010 г. В феврале 2010 года произошла замена гарантии ОАО «Газпром» по мультивалютному кредитному соглашению «Б» на гарантию компании Э.ОН АГ путем его рефинансирования в сумме 10 102 647 тыс. руб. (вследствие аннулирования соответствующей гарантии ОАО «Газпром» в отношении сумм, подлежащих уплате по мультивалютному кредитному соглашению «Б», и выпуска гарантии Э.ОН АГ на ту же сумму) и заключения на условиях, аналогичных условиям мультивалютного кредитного соглашения «Б», мультивалютного кредитного соглашения под гарантию компании Э.ОН АГ). Доля гарантии ОАО «Газпром» с февраля 2010 г. - 40% от общей суммы, что составляет 16 333 174 тыс. руб. на 31.12.2010 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата: 04 МАР 2011

Аудитор

### Операции с организациями Группы БАСФ

Доля гарантии БАСФ СЕ по мультивалютному кредиту, полученному Обществом в 2009 году и продленному в 2010 году по соглашению с «Банк Сосьете Женераль» (ОАО) - 35% от общей суммы, что составляет 14 291 527 тыс. руб. на 31.12.2010 г.

Стоимость услуг БАСФ СЕ по организации и поручительству за мультивалютный кредит, в течение 2010 года составила 414 075 тыс. рублей (в 2009 г.- 506 406 тыс. рублей). Задолженность на 31.12.2010 г. по поручительству за мультивалютный кредит составляет 4 565 тыс. руб.

В 2010 году погасились займы от предприятий Группы БАСФ в сумме 5 666 460 тыс. руб. или 148 077 тыс. евро. В течение 2010 г. Обществом начислены и оплачены проценты по договорам займа с «Винтерехалл Холдинг ГмбХ» (см. п. 9, Раздел III), 100% дочерним предприятием Группы БАСФ, в сумме 239 031 тыс. руб. или 6 246 тыс. евро. По состоянию на 31.12.2010 г. задолженность Общества по займам «Винтерехалл Холдинг ГмбХ» полностью погашена.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы БАСФ составила:

тыс. руб.

Организационно-правовая форма, наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр.240)		Кредиторская задолженность (стр.620)	
	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
БАСФ СЕ	-	-	4 565	19 513
ИТОГО	-	-	4 565	19 513

### Операции с организациями Группы Э.ОН

Доля гарантии Э.ОН АГ по мультивалютному кредиту, после замены гарантии части долга ОАО «Газпром» по соглашению с «Банк Сосьете Женераль» (ОАО) - 25% от общей суммы, что составляет 10 208 234 тыс. руб. на 31.12.2010 г.

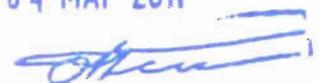
Стоимость услуг Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмбХ по организации и поручительству за мультивалютный кредит, полученный в 2009 г. и продленный в 2010 г., в течение 2010 года составила 143 275 тыс. рублей. Задолженность на 31.12.2010 г. по поручительству за мультивалютный кредит составляет 3 261 тыс. руб.

В 2010 году погасились займы от предприятий Группы Э.ОН в сумме 4 047 471 тыс. руб. или 105 769 тыс. евро. В течение 2010 г. Обществом начислены и оплачены проценты по договорам займа с Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмбХ в сумме 170 737 тыс. руб. или 4 462 тыс. евро. По состоянию на 31.12.2010 г. задолженность Общества по займам Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмбХ полностью погашена.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **04 МАР 2011**

Аудитор



**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Вознаграждение Генеральному директору утверждается Советом директоров Общества с заключением трудового договора.

Сумма вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу, составила:

		тыс. руб.	
		2010 г.	2009 г.
1	Сумма вознаграждения, выплаченного основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	173 075	199 260
2	а) краткосрочные вознаграждения;	145 825	127 134
3	б) долгосрочные вознаграждения, в том числе:	27 250	72 126
4	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	27 250	72 126
5	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	-	-

Основной управленческий персонал Общества представлен в лице Генерального директора и его заместителей.

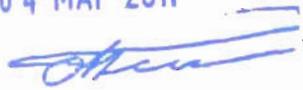
Краткосрочные вознаграждения Генеральному директору и его заместителям включают следующие выплаты: оплату труда за отчетный период, включая районные коэффициенты и процентные надбавки за работу в районах Крайнего Севера, начисленные налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты, и внебюджетные фонды, оплату ежегодного отпуска, единовременные премии стимулирующего характера и прочие платежи в пользу основного управленческого персонала.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены произведенные в отчетном периоде выплаты всем представителям основного управленческого персонала вне зависимости от сроков достижения пенсионного возраста.

Совету Директоров в 2010 году Общество выплатило вознаграждение за участие в работе Совета директоров за 2009 год в сумме 2 276 тыс. руб.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Дата . **04 MAR 2011**

Аудитор 

## 19. Условные факты хозяйственной деятельности

Решением Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа от 27.09.2010 г. ЗАО «Таркус», являющееся генеральным подрядчиком ОАО «Севернефтегазпром», признано банкротом и в отношении него введено конкурсное производство.

В 2010 г. ОАО «Севернефтегазпром» подало в Арбитражный суд ХМАО заявление о включении в реестр требований кредиторов должника ЗАО «Таркус» на общую сумму 33 064 тыс. руб. Требование включает неустойку за нарушение природоохранного законодательства; требование по невозврату плитки дорожной; требования по невозвращённым материалам и оборудованию по договорам подряда.

Общество ожидает решения по данным судебным процессам в течение 2011 года.

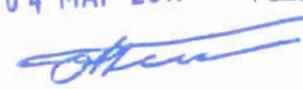
## 20. События после отчетной даты

### 1. Смена руководителя:

По решению Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром», заседание которого состоялось 20.01.2011 г. досрочно с 18.01.2011 г. прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» – Попова А.П. (Протокол заседания СД № 40/2011 от 21.02.2011 г.) Решением совета директоров от 24.02.2011 г. (Протокол заседания СД № 43/2011 от 24.02.2011 г.) Генеральным директором ОАО «Севернефтегазпром» избран Цыганков С.Е. с 25.02.2011 г. сроком на три года.

2. На основании решения МИФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ЯНАО от 06.09.2010 г. № 06-18/13, с 06.09.2010 г. по 22.02.2011 г. проведена выездная налоговая проверка. Получена справка № 06-18/3 от 22.02.2011 года. В соответствии с п.1 ст.100 НК РФ акт налоговой проверки ожидается в течение двух месяцев со дня составления справки о проведении выездной налоговой проверки.

3. В феврале 2011г. ОАО «Севернефтегазпром» подало в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа заявление об установлении требований кредитора к должнику ЗАО «Таркус» в размере 13 394 тыс. руб. по агентскому договору № 135/СНГП-2007 от 03.12.2007 г. в отношении дебиторской задолженности.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор 

## 21. Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

ВРИО Генерального директора



А.А. Дорофеев

Главный бухгалтер

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to T.M. Rasyko, is written over the stamp area.

Т.М. Расько

03 марта 2011 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПройсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата 04 МАР 2011  
Аудитор

Директор Закрытого акционерного общества  
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
М.Е.Тимченко  
4 марта 2011 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 62 (шестьдесят два) листа.