

СОДЕРЖАНИЕ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2010 г.	3
СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2010 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством	55

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2010 г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром»**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс 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 по бухгалтерской отчетности

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром»), 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 ОАО «Газпром» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Газпром» 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 ОАО «Газпром», 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.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» 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»

29 марта 2011 года



В.Я. Соколов

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 года

Организация ОАО «Газпром»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности оптовая торговля
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 открытое акционерное общество
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) 117997,
 г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16

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

КОДЫ
0710001
31.12.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	233 375	176 976
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	233 375	176 976
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 775 323 711	3 621 565 477
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	232 890	261 400
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 771 022 715	3 615 613 709
Незавершенное строительство	130	162 222 409	268 896 216
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 627 870 581	1 517 264 033
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	1 403 261 874	1 236 770 566
инвестиции в зависимые общества	142	120 402 551	151 743 064
инвестиции в другие организации	143	102 725	100 607
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	12 887 735	23 757 537
Отложенные налоговые активы	145	8 951 991	11 325 511
Прочие внеоборотные активы	150	46 826 982	51 906 244
Итого по разделу I	190	5 621 429 049	5 471 134 457

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	206 879 907	255 445 169
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 345 850	2 636 375
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 162 013	166 318 156
готовая продукция и товары для перепродажи	214	55 786 523	73 970 851
товары отгруженные	215	1 797 430	1 554 227
расходы будущих периодов	216	8 787 983	10 965 452
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	54 508 068	21 189 481
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	565 444 150	703 918 072
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	928 500	464 100
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	38 859 322
прочие дебиторы	235	564 515 650	664 594 650
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	864 494 248	1 148 339 055
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	323 940 334	400 250 553
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	39 472 908	104 614 692
прочие дебиторы	246	501 081 006	643 473 810
Краткосрочные финансовые вложения	250	58 695 234	20 198 059
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	49 304 185	15 316 724
Денежные средства	260	61 688 603	207 711 746
в том числе:			
касса	261	5 065	7 891
расчетные счета	262	17 830 252	86 670 344
валютные счета	263	40 040 926	117 222 131
прочие денежные средства	264	3 812 360	3 811 380
Прочие оборотные активы	270	2 681	21 672
Итого по разделу II	290	1 811 712 891	2 356 823 254
БАЛАНС	300	7 433 141 940	7 827 957 711

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 771 562 864	3 769 181 002
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 982 527 573	2 292 965 777
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	5 881 094 002	6 189 150 344
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	919 635 349	862 948 018
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	156 639 303	97 941 764
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	762 996 046	765 006 254
Отложенные налоговые обязательства	515	151 573 369	136 710 142
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	4 240 609
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	1 071 208 718	1 003 898 769
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	163 293 623	129 891 126
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	3 973 437	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	64 440 169
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	159 320 186	65 450 957
Кредиторская задолженность	620	299 019 434	502 161 023
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	185 960 714	307 451 964
задолженность перед персоналом организации	622	120 419	253 725
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	73 658	52 812
задолженность по налогам и сборам	624	43 010 880	41 231 679
прочие кредиторы, в том числе:	625	69 853 763	153 170 843
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 961 983	136 150 704
другие кредиторы	628	58 891 780	17 020 139

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	433 806	722 068
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	18 092 357	2 134 381
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	480 839 220	634 908 598
БАЛАНС	700	7 433 141 940	7 827 957 711

Форма 0710001 с.4

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	16 229 147	16 335 434
в том числе по лизингу	911	4 139 745	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 288	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 244 127	12 016 637
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	69 716 172	4 388 841
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	276 844 764	397 008 630
Износ жилищного фонда	970	32 880	33 457
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31.12.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код	3	предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы			
по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	2 879 390 342	2 486 940 618
в том числе от продажи:			
газ	11	2 231 353 909	1 971 269 781
предоставление имущества в аренду	12	372 944 949	320 031 155
услуги по организации транспортировки газа	13	145 256 818	107 748 996
продукты нефтегазопереработки	14	104 104 742	68 261 423
газовый конденсат	15	22 444 233	17 037 997
прочая реализация	16	2 096 309	1 753 748
услуги по организации хранения газа	17	1 189 382	837 518
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(1 250 746 262)	(1 236 490 907)
в том числе проданных:			
газ	21	(663 164 887)	(743 036 367)
предоставление имущества в аренду	22	(375 442 495)	(317 076 500)
услуги по организации транспортировки газа	23	(133 186 621)	(109 137 880)
продукты нефтегазопереработки	24	(58 946 079)	(48 946 312)
газовый конденсат	25	(15 598 830)	(14 735 647)
прочая реализация	26	(4 022 779)	(3 300 244)
услуги по организации хранения газа	27	(384 571)	(257 957)
Валовая прибыль	29	1 628 644 080	1 250 449 711
Коммерческие расходы	30	(759 227 657)	(658 893 296)
Управленческие расходы	40	(47 059 362)	(38 287 506)
Прибыль (убыток) от продаж	50	822 357 061	553 268 909
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	6 116 580	9 499 731
Проценты к уплате	70	(69 261 443)	(79 988 279)
Доходы от участия в других организациях	80	41 380 250	96 044 474
Прочие доходы	105	2 302 482 271	2 893 297 875
Прочие расходы	110	(2 577 901 278)	(2 630 407 372)

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	525 173 441		841 715 338	
Отложенные налоговые активы	141	2 429 890		(24 975 446)	
Отложенные налоговые обязательства	142	12 697 054		(46 200 066)	
Текущий налог на прибыль	150	(189 568 220)		(119 828 768)	
Налог на прибыль прошлых лет	153	11 926 524		17 113	
Прочие расходы из прибыли	156	1 918 567		(26 114 898)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	364 577 256		624 613 273	

СПРАВОЧНО

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	65 221 308	38 958 580
Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	201	15,40	26,38
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	870 359	5 527 622	1 950 989	64 524
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	17 782 394	6 744 054	17 193 528	10 770 371
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	211 205 381	205 872 597	395 534 023	383 217 193
Отчисления в оценочные резервы	250	X	28 854 283	X	15 125 100
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	898	5 340	11 714	32 477
Восстановление оценочных резервов	270	2 089 720	X	1 176 332	X

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год**

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №3 по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31.12.2010
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	7736 050 003
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51
		по ОКOPФ/OKFC	47 / 31
		по ОКЕИ	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	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598
2009 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	9 078 013	X	9 078 013
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 364 083 255	-	4 782 598 611
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	624 613 273	X	624 613 273
Дивиденды	83	X	X	X	(8 522 465)	X	(8 522 465)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-

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
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	3 288 669 802	8 636 001	1 983 016 052	-	5 398 689 419
2010 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	482 893 062	X	(488 479)	-	482 404 583
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 771 562 864	8 636 001	1 982 527 573	-	5 881 094 002
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	364 577 256	X	364 577 256
Дивиденды	103	X	X	X	(56 579 696)	X	(56 579 696)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	11 833	-	2 440 644	-	2 452 477
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	11 833	-	2 440 644	-	2 452 477
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(2 393 695)	-	-	-	(2 393 695)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(2 393 695)	-	-	-	(2 393 695)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 769 181 002	8 636 001	2 292 965 777	-	6 189 150 344

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы					
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительной задолженности					
данные предыдущего года	164	21 350 717	13 579 452	(245 063)	34 685 106
данные отчетного года	165	34 685 106	18 069 667	-	52 754 773
Резерв под обесценение фин. вложений					
данные предыдущего года	167	2 575 062	423 814	(54 498)	2 944 378
данные отчетного года	168	2 944 378	9 157 347	(462 451)	11 639 274
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год					
данные предыдущего года	182	832 635	1 559 748	(957 061)	1 435 322
данные отчетного года	183	1 435 322	2 233 784	(1 534 725)	2 134 381

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
На предстоящие					
ремонтные основные средства					
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы					
по гарантийному ремонту					
и обслуживанию товаров и работ					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты					
хоз. деятельности					
данные предыдущего года	191	21 030 337	-	(4 373 302)	16 657 035
данные отчетного года	192	16 657 035	-	(16 657 035)	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Форма 0710003 с.4

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	5 881 094 002		6 189 150 344	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным					
видам деятельности –					
всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения					
во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год

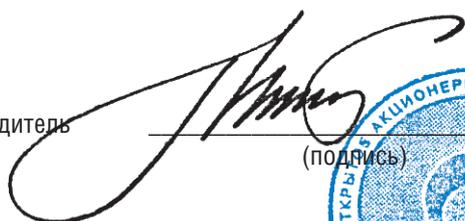
Организация	ОАО «Газпром»	Форма №4 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2010
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код	3	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	61 198 478	73 477 438
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	5 607 166 218	5 057 791 203
выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	3 324 350 050	2 955 548 318
выручка от продажи иного имущества	112	1 998 863 546	2 025 344 551
в т.ч. от продажи валюты	113	1 977 876 452	2 020 270 451
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	130 579 003	9 783 701
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
безвозмездно	116	-	-
прочие доходы	117	153 373 619	67 114 633
Направлено денежных средств – всего	120	(4 581 516 586)	(4 436 009 197)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 794 020 900)	(1 778 884 271)
на оплату труда	160	(15 491 257)	(10 215 051)
на выплату дивидендов, процентов	170	(53 585 133)	(8 754 026)
на расчеты по налогам и сборам	180	(236 733 312)	(103 716 577)
на таможенные пошлины	183	(258 358 872)	(414 950 443)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(2 229 755)	(1 371 888)
на выдачу авансов	191	(131 912 450)	(26 966 331)
прочие расходы	192	(2 089 184 907)	(2 091 150 610)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1 987 658 583)	(1 953 470 196)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	1 025 649 632	621 782 006

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	152 788 206	209 278 969
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	264 636	78 354
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	48 716 666	21 577
Полученные дивиденды	230	43 259 270	89 302 582
Полученные проценты	240	4 008 962	17 714 359
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	55 238 683	98 989 111
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	1 299 989	3 172 986
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств - всего	270	(960 463 033)	(864 450 540)
Приобретение дочерних организаций	280	(88 235 662)	(235 194 665)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(866 653)	(1 347 864)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(35 707 096)	(57 838 521)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(36 753 935)	(43 625 703)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(694 177 540)	(494 148 583)
Прочие выплаты, перечисления и т.п.	330	(104 722 147)	(32 295 204)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(807 674 827)	(655 171 571)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	125 647 558	433 078 161
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	125 647 558	433 078 161
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств – всего	360	(197 109 099)	(411 477 431)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(192 109 099)	(401 477 431)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	(5 000 000)	(10 000 000)

Показатель		За отчетный год		За аналогичный период
наименование	код			предыдущего года
1	2	3		4
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(71 461 541)		21 600 730
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	146 513 264		(11 788 835)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	207 711 742		61 688 603
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(6 977 491)		1 927 149

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год**

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №5 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710005
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2010
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			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	589 508	277 314	(33)	866 789
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	588 986	277 314	(33)	866 267
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	522	-	-	522
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	356 133	689 813
в том числе:			

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	408 531 137	17 508 661	(1 242 981)	424 796 817
Сооружения и передаточные устройства	061	9 135 451 172	130 407 740	(21 861 127)	9 243 997 785
Машины и оборудование	062	1 274 779 453	52 404 360	(7 608 383)	1 319 575 430
Транспортные средства	063	3 690 548	2 420 474	(37 439)	6 073 583
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	4 675 959	372 652	(137 211)	4 911 400
Рабочий скот	065	3 148	-	(368)	2 780
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	35 650	3 605	(3 658)	35 597
Другие виды основных средств	068	349 609	8 827	(34 793)	323 643
Земельные участки и объекты природопользования	069	232 890	29 547	(1 037)	261 400
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	10 827 749 566	203 155 866	(30 926 997)	10 999 978 435

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	7 052 425 855	7 378 412 958
в том числе:			
зданий и сооружений	141	6 090 096 039	6 366 051 080
машин, оборудования, транспортных средств	142	959 170 201	1 008 787 257
других	143	3 159 615	3 574 621
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	10 733 649 400	10 888 610 690
в том числе:			
здания	151	377 059 575	391 454 787
сооружения	152	9 091 389 678	9 189 948 637
машины и оборудование	153	1 262 160 494	1 304 293 546
прочее	154	3 039 653	2 913 720
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	43 877 412	55 404 566
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	107 039 666	97 671 182

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1 396 328 317	-
амортизации	172	913 923 734	-
	код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	3 674 177	6 229 301

Форма 0710005 с.3

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	-	-	-	-
Итого	193	-	-	-	-
	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	2 628 853	3 922 643	(3 289 311)	3 262 185
в том числе:					
СПРАВОЧНО		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
		2	3	4	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	236 389			50 551
	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	4 312			91 052

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	46 118 376	24 477 368	(18 956 838)	51 638 906
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	193 873	-	(9 453)	184 420
Справочно		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	412	5 550 138			16 110 251
	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	3 451 823			2 638 138

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	1 524 994 841	1 391 614 270	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 524 888 220	1 391 509 783	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	520	1 000	1 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	12 887 735	23 757 537	49 313 880	15 316 724
Депозитные вклады	530	10 192 413	9 270 404	1 285 582	933 424
Прочие	535	82 706 780	104 260 096	8 127 962	3 947 911
Итого	540	1 630 782 769	1 528 903 307	58 727 424	20 198 059
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	703 124 541	553 334 556	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	703 124 541	553 334 556	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	703 124 541	553 334 556	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	301 377 936	(149 789 985)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	600	899 576 215	1 201 467 569
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	359 022 301	453 379 067
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	39 472 908	104 614 692
прочая	604	501 081 006	643 473 810
долгосрочная – всего	610	565 444 150	703 918 072
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	928 500	464 100
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	-	38 859 322
прочая	614	564 515 650	664 594 650
Итого	620	1 465 020 365	1 905 385 641
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	630	462 709 918	632 425 890
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	185 960 714	307 451 964
авансы полученные	632	10 961 983	136 150 704
расчеты по налогам и сборам	633	43 084 538	41 284 491
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	80 304 375	19 712 099
займы	636	82 989 248	110 179 027
прочая	637	59 409 060	17 647 605
долгосрочная – всего	640	919 635 349	867 188 627
в том числе:			
кредиты	641	156 639 303	97 941 764
займы	642	762 996 046	765 006 254
прочая	643	-	4 240 609
Итого	650	1 382 345 267	1 499 614 517

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2		
Материальные затраты	710	1 018 649 727	849 651 257
Затраты на оплату труда	720	18 016 155	13 021 132
Отчисления на социальные нужды	730	2 537 155	1 615 130
Амортизация	740	345 545 551	295 479 702
Прочие затраты	750	41 240 929	35 826 352
Итого по элементам затрат	760	1 425 989 517	1 195 593 573
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	28 156 143	(339 512)
расходов будущих периодов	766	7 429 004	21 264 295
резервов предстоящих расходов	767	699 059	602 687

Обеспечения

наименование	Показатель код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего	810	69 716 172	4 388 841
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	69 662 777	4 339 939
из него:			
объекты основных средств	821	4 339 939	4 339 939
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	65 322 838	-
прочее	823	-	-
Выданные – всего	830	276 844 764	397 008 630
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог - из него:	840	125 265	127 482
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	125 265	127 482
прочее	843	-	-

Государственная помощь

наименование	Показатель код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3	4	5	6
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель _____ А.Б. Миллер

(подпись)



Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева

(подпись)

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продаже газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д.16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также Московской области.

Численность работников Общества составила 20 865 и 17 270 человек на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром». В 2010 году осуществлялся плановый набор в межрегиональные управления охраны в соответствии с графиками набора персонала, что привело к росту численности работников.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич
Бергманн Буркхард
Газизуллин Фарит Рафикович
Карпель Елена Евгеньевна
Миллер Алексей Борисович

Мусин Валерий Абрамович
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна
Середа Михаил Леонидович
Шматко Сергей Иванович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Ананенков Александр Георгиевич
Васильева Елена Александровна
Голко Ярослав Ярославович
Голубев Валерий Александрович
Дубик Николай Николаевич
Илюшин Виктор Васильевич
Козлов Александр Николаевич

Круглов Андрей Вячеславович
Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна
Русакова Влада Вилориковна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович
Кобзев Андрей Николаевич
Лобанова Нина Владиславовна
Логунов Дмитрий Сергеевич

Носов Юрий Станиславович
Песоцкий Константин Валерьевич
Тихонова Мария Геннадьевна
Югов Александр Сергеевич

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества составлена 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 РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 416.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2010 г. курсы валют составили: 30,4769 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.) и 40,3331 руб. за 1 евро (31 декабря 2009 г. – 43,3883 руб.).

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В отчетности основные средства, введенные в эксплуатацию до 01.01.2010 г., отражены по восстановительной стоимости на указанную дату за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, введенные в эксплуатацию после 01.01.2010 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Сведения о переоценке основных средств приведены в Пояснении 3.

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств учитывают изменения, внесенные в Классификацию в период по 2010 год включительно, и приведены ниже.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12–15	10–25
Машины и оборудование	10–18	3–18
Здания	20–50	7–100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется, в том числе, по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

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. Указанные объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в отчетности показаны за минусом начисленной амортизации. Такой порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной информации, определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе незавершенного производства отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений, геологоразведочные работы, затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов), отражены в отчетности при сроке их списания:

- менее чем через 12 месяцев после отчетного периода – в составе оборотных активов (по статье баланса «Расходы будущих периодов»);
 - более 12 месяцев после отчетного периода – в составе внеоборотных активов (по статье баланса «Прочие внеоборотные активы»).
- Расходы будущих периодов списываются по назначению на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

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 и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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. Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларации по налогу на прибыль.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2010 год

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

Вступительные данные на 1 января 2010 года

По состоянию на 1 января 2010 года стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной независимым оценщиком – ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование». Отражение результатов произведенной переоценки привело к корректировке показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 482 404 583 тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	3 292 919 128	482 404 583	3 775 323 711
420	Добавочный капитал	3 288 669 802	482 893 062	3 771 562 864
470	Нераспределенная прибыль	1 983 016 052	(488 479)	1 982 527 573

Кроме того, в Справку о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах бухгалтерского баланса на начало отчетного периода внесены изменения:

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
910	Арендованные основные средства	5 447 376	10 781 771	16 229 147
960	Обеспечения обязательств и платежей выданные	175 526 694	101 318 070	276 844 764

По строке 910 графа «Корректировка» отражены арендованные основные средства в рамках доверительного управления имуществом.

По строке 960 графа «Корректировка» отражены суммы гарантий, выданных Обществом банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей Лтд.» за компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Сравнительные данные за 2009 год

Для обеспечения сопоставимости показателей за 2010 г. со сравнительными показателями за предшествующий год в отчете о прибылях и убытках данные за 2009 г. были скорректированы в связи с изменением порядка отражения отдельных расходов управленческого характера.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
020	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. проданных	1 236 340 473	150 434	1 236 490 907
040	Управленческие расходы	38 437 940	(150 434)	38 287 506

Изменения в учетной политике на 2011 год

Существенные изменения в учетную политику на 2011 год не вносились. В 2011 году вступают в силу новые нормативные документы, изменяющие порядок учета и отчетности, в связи с чем учетная политика может быть соответственно изменена.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам, первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Предоставление имущества в аренду.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают, главным образом, оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки и прочее. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

Активы Общества, в основном, расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 15.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
За 2010 год				
Выручка по сегментам	2 231 353 909	372 944 949	275 091 484	2 879 390 342
Прибыль (убыток) по сегментам	778 600 797	(8 144 669)	51 900 933	822 357 061
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(457 779 805)
Капитальные вложения за период	-	272 636 160	7 355 057	279 991 217
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам	-	-	-	14 128 440
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	338 733 771	1 755 177	340 488 948
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 925 015

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2010 г.				
Активы по сегментам	693 054 373	5 104 700 487	81 518 982	5 879 273 842
Нераспределенные активы	x	x	x	1 948 683 869
Итого по активам				7 827 957 711
Обязательства по сегментам	250 910 050	12 357 041	22 649 157	285 916 248
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 352 891 119
Итого по обязательствам				1 638 807 367
За 2009 год				
Выручка по сегментам	1 971 269 781	320 031 155	195 639 682	2 486 940 618
Прибыль (убыток) по сегментам	540 833 856	(1 885 924)	14 320 977	553 268 909
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	71 344 364
Капитальные вложения за период	-	210 910 344	2 608 342	213 518 686
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам	-	-	-	6 778 276
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	289 165 802	1 517 583	290 683 385
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 561 695
По состоянию на 1 января 2010 г.				
Активы по сегментам	649 352 611	4 764 200 922	72 055 486	5 485 609 019
Нераспределенные активы	x	x	x	1 947 532 921
Итого по активам				7 433 141 940
Обязательства по сегментам	77 882 014	11 616 064	20 613 144	110 111 222
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 441 936 716
Итого по обязательствам				1 552 047 938

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Управленческие расходы распределяются между отчетными сегментами пропорционально выручке сегмента. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку они непосредственно не связаны с отчетными сегментами.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по расчетам с поставщиками за услуги по транспортировке и хранению газа, обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные затраты на объекты строительства, приобретение основных средств и нематериальных активов, принятых на баланс Общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 348 155 070	812 659 848	1 177 266 356	342 780 472	750 559 503	9 431 421 249
Накопленная амортизация	4 218 776 168	611 830 247	876 760 326	142 790 462	288 344 918	6 138 502 121
Остаточная стоимость	2 129 378 902	200 829 601	300 506 030	199 990 010	462 214 585	3 292 919 128
По состоянию на 31 декабря 2010 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 403 544 888	945 420 861	1 319 575 430	424 796 817	906 640 439	10 999 978 435
Накопленная амортизация	5 099 555 029	719 665 680	1 006 705 243	187 452 246	365 034 760	7 378 412 958
Остаточная стоимость	2 303 989 859	225 755 181	312 870 187	237 344 571	541 605 679	3 621 565 477

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 563 312 977 тыс. руб. и 3 249 824 737 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Незавершенное строительство	268 821 289	162 147 482
Оборудование к установке	74 927	74 927
Итого	268 896 216	162 222 409

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2010 и 2009 гг., 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, в сумме 239 944 913 тыс. руб. и 144 760 887 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 328 049 тыс. руб. и 2 195 743 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2010 г. объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Северо-Европейский газопровод Грязовец – Выборг, участок 597 – 917 км», «Газопровод магистральный УКПГ Нижне-Квакчинского ГКМ – АГРС г. Петропавловска-Камчатского», «Конденсаторопровод Заполярное НГКМ – г. Новый Уренгой», «Газопровод от перевала Кударский (92,8 км) до г. Цхинвал».

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 19.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 2 280 841 тыс. руб. и 461 069 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 715 312 тыс. руб. и 762 726 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 880 тыс. руб. и 3 896 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 144 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 23 757 537 тыс. руб. и 12 887 735 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 5 887 557 тыс. руб. и 2 789 809 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Величина обеспечений, полученных под выданные займы, отражается по статье «Обеспечения обязательств и платежей полученные» (строка 950) бухгалтерского баланса и по состоянию на 31 декабря 2009 г. составляет 65 322 838 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. обеспечений, полученных под выданные займы, не было.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 8 639 241 тыс. руб. и 1 684 497 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Совместная деятельность,	95 250 729	80 258 963
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	74 055 505	59 642 626
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	14 700 444	10 000 886
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180 363	3 180 363
Долгосрочные депозиты	9 270 404	10 192 413
Прочие,	371 126	764 320
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	763 320
Итого	104 892 259	91 215 696

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 103 608 320 тыс. руб. и 506 634 588 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 88 579 511 тыс. руб. и 89 023 422 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций в сумме 998 127 084 тыс. руб. и 1 106 968 435 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 397 450 816 тыс. руб. и 363 516 436 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Краткосрочные финансовые вложения¹

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 15 466 826 тыс. руб. и 10 839 433 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В течение отчетного периода были краткосрочные финансовые вложения на сумму 17 588 948 тыс. руб. и 42 084 335 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2010 г. и 2009 г. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе учтены расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений, в сумме 30 160 393 тыс. руб. и 30 391 288 тыс. руб., и расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 12 017 802 тыс. руб. и 9 300 146 тыс. руб. соответственно.

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Задолженность за газ проданный:	286 151 432	260 575 993
на территории Российской Федерации	119 423 389	80 999 795
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 52 414 144 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно), в том числе:		
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 163 521 тыс. руб. и 2 333 900 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	166 728 043	179 576 198
и 2 333 900 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	132 029 782	130 816 965
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 581 138 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	87 455 343	36 633 603
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 120 167 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	6 585 497	8 882 737
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	19 745 534	17 712 749
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 12 971 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	776 847	1 063 752
Итого	400 714 653	324 868 834

¹ Информация по краткосрочным финансовым вложениям приведена без учета движения по текущей части долгосрочных финансовых вложений.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации, в основном, связано с ростом дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз». Задолженность ООО «Газпром межрегионгаз» за поставленный газ составила 98 298 407 тыс. руб. и 70 768 617 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2009 году часть задолженности ООО «Газпром межрегионгаз» была реструктуризирована в соответствии с соглашением. Остаток реструктуризированной задолженности составляет 928 500 тыс. руб. и 12 435 700 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано погашением задолженности покупателями газа в ближнем зарубежье, в основном, компанией НАК «Нафтогаз Украины».

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз» сроком до декабря 2010 г. в общей сумме 14 798 781 тыс. руб., в том числе дебиторской задолженности по поставкам газа в 2002-2004 гг. в сумме 14 477 662 тыс. руб. и задолженности по пеням и штрафам в сумме 321 119 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность ООО «Факторинг-Финанс» погашена.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 53 128 514 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 373 741 тыс. руб. и 396 861 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 234) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2010 г. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 859 322 тыс. руб. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 245) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 9 921 530 тыс. руб. и 26 295 302 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 2009 г. соответственно.

По статье «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом ООО «Газпром экспорт» по договору комиссии на покупку газа, в сумме 81 622 258 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками, в основном, с дочерними обществами договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 648 225 919 тыс. руб. и 539 607 272 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 516 782 663 тыс. руб. и 283 682 657 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. и 38 339 216 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 668 529 тыс. руб. и 3 637 686 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 12).

В составе строки 117 «Прочие доходы» отчета о движении денежных средств отражены средства, перечисленные Обществу принципалами по агентским договорам по организации транспортировки газа, в сумме 821 127 тыс. руб. и 4 739 548 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В составе строки 192 «Прочие расходы» отчета о движении денежных средств, в том числе, отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 575 901 тыс. руб. и 3 710 264 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2010 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2009 год были начислены дивиденды в размере 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2008 год дивиденды были начислены в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию.

Резервный капитал

В 2010 и 2009 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

Добавочный капитал

На 1 января 2010 года добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Кредиты банков**

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2010 г.	2009 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	55 045 726	54 625 436
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2017	15 988 859	15 866 779
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2010–2014	11 410 440	16 143 664
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010–2012	10 774 235	17 819 379
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2011–2021	10 268 911	-
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013–2022	7 108 095	-
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2010–2011	2 906 970	5 770 671
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2010–2011	1 528 434	3 034 253
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2010–2012	1 247 932	1 819 558
ОАО «Сбербанк России» ^{2,3}				
(АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2010–2013	-	70 564 210
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	-	10 859 506
«Коммерцбанк» АГ ¹	Долл. США	2010	-	9 473 694
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010	-	8 151 678
«Газпромбанк»				
(Открытое акционерное общество) ²	Рубли	2012	-	7 500 000
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010	-	6 730 384
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2010	-	3 973 438
«БНП ПАРИБА» СА ^{1,2}	Евро	2011–2012	-	2 851 919
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 374 261	1 759 109
Итого, в том числе			117 653 863	236 943 678
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			19 712 099	80 304 375

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2010 г., составила 18 061 849 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2010 г. составила 147 037 528 тыс. руб.

Для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. Обществом были привлечены долгосрочные кредиты ОАО «Сбербанк России» на сумму 100 611 300 тыс. руб. и ОАО «Россельхозбанк» на сумму 20 122 260 тыс. руб. Кредит ОАО «Россельхозбанк» был в полной сумме досрочно погашен в декабре 2009 г. По кредиту ОАО «Сбербанк России» было осуществлено частичное досрочное погашение на сумму 21 919 608 тыс. руб. в декабре 2009 г. В июне 2010 г. кредит ОАО «Сбербанк России» был досрочно погашен.

В мае 2010 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 7 500 000 тыс. руб.

В декабре 2010 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «БНП ПАРИБА» СА на сумму 2 870 567 тыс. руб.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5 % до 9,63 % и от 4,15 % до 10,50 % соответственно. Кроме того, в 2010-2009 гг. применялись ставки Либор.

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

³ Переименованные банки (в скобках указано прежнее название)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. применялись ставки Либор.

По рублевым долгосрочным кредитам в 2010 г. фиксированная процентная ставка составляла 8,0 %, а в 2009 г. ставки варьировались от 6,25 % до 8,0 %.

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2010 г.	2009 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 771 148	69 238 425
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2011	64 440 169	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	51 219 912	55 099 779
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 962 839	48 588 994
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 715 349	44 875 253
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 420 699	41 104 440
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	40 445 495	43 509 209
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 436 736	40 127 989
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 385 996	39 093 806
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	39 137 292	38 838 467
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	37 124 293	36 840 838
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	36 809 168	38 144 354
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	34 131 460	33 870 856
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	32 803 799	35 288 660
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	30 614 845	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	28 490 415	30 648 541
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 417 076	24 230 645
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2010–2020	22 747 073	27 117 502
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 975 289	22 564 151
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 346 889	21 888 149
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	17 208 860	15 471 747
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 670 841	15 551 190
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 327 341	15 210 313
«Газпром Германия» ГмбХ	Долл. США	2012	13 596 009	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 389 713	12 295 114
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	8 017 291	7 956 077
«Газстрим» СА	Долл. США	2010–2012	2 367 784	3 524 558
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	-	44 278 414
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	-	5 301 968
«Голден Гейтс» Б.В.	Рубли	2010	-	3 227 303
«Газстрим» СА	Долл. США	2010	-	1 735 752
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	10 010 800	10 007 200
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 133 700	5 132 700
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 061 350	5 060 400
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 005 650	5 003 750
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	-	5 158 750
Итого, в том числе			875 185 281	845 985 294
со сроком погашения до одного года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			110 179 027	82 989 248

Общая сумма займов, полученных в течение 2010 г., составила 109 474 330 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2010 г. составила 119 018 861 тыс. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Долгосрочный заем «Газпром Интернешнл» СА на суммы 22 747 073 тыс. руб. и 27 117 502 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, обеспечен экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63 %. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Brent. В 2010 и 2009 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%.

В ноябре 2010 г. Общество привлекло 2 займа: «Газ Капитал» СА на сумму 31 353 900 тыс. руб. со сроком погашения в 2015 г. и процентной ставкой 5,09% и «Газпром Германия» ГмБХ на сумму 13 928 069 тыс. руб. со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 3,20 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, в течение 2009 г. варьировались от 4,56 % до 9,25% и в течение 2010 г. не менялись.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2010 г. варьировались от 3,20 % до 10,50 %, а в 2009 г. варьировались от 5,3 % до 10,50 %.

Процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2010 г. составляла 2,25 %, а в 2009 г. ставки варьировались от 2,0 % до 3,70 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2009 г. варьировались от 6,77 % до 13,75 % и в течение 2010 г. не менялись.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 97 293 443 тыс. руб. и 152 028 587 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил 189 568 220 тыс. руб. и 119 828 768 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2010 году, составил минус 11 926 524 тыс. руб. (уменьшение текущего налога за 2007 год, в основном, связано с применением специального коэффициента к норме амортизации). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2009 г., составил минус 17 113 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, составила 354 384 925 тыс. руб. и 266 802 170 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2010 и 2009 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 29 871 185 тыс. руб. и 73 711 529 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2010 и 2009 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 324 513 740 тыс. руб. и 193 090 641 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно и повлекло превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 65 221 308 тыс. руб. и 38 958 580 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 21 358 613 тыс. руб. и 55 966 499 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 9 209 163 тыс. руб. и 180 843 729 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2010 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 12 149 450 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 2 429 890 тыс. руб. В 2009 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 124 877 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового актива на сумму 24 975 446 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы, в основном, вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, в том числе превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета, повлекшим увеличение отложенного налогового актива на 2 168 664 тыс. руб. и 1 678 699 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2010 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 56 370 тыс. руб. В 2009 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 26 058 876 тыс. руб., из которых сумма 26 049 717 тыс. руб. относится к отложенному налоговому активу, возникшему ранее в связи с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, выбывших в 2009 г.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 125 035 931 тыс. руб., (в т.ч. 70 941 123 тыс. руб. по текущему периоду) в 2010 г. и 373 570 984 тыс. руб. в 2009 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 199 519 161 тыс. руб. и 142 411 744 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2010 г. превышение суммы погашенных временных налогооблагаемых разниц над суммой возникших временных налогооблагаемых разниц составило 74 483 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового обязательства на 12 697 054 тыс. руб. В 2009 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 231 159 240 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства на 46 200 066 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы, в основном, вызваны переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей уменьшение отложенного налогового обязательства в 2010 г. на 30 009 045 тыс. руб. и увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 34 108 708 тыс. руб.

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2010 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 2 166 173 тыс. руб. В 2009 г. сумма отложенных налоговых обязательств отнесенных в увеличение чистой прибыли составила 6 364 тыс. руб.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 312 728 376 тыс. руб. и 260 152 117 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

14. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРЫ

По статье «Авансы полученные» (строка 627) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, полученный Обществом от НАК «Нафтогаз Украины» в счет будущих поставок газа в соответствии с условиями контракта в сумме 75 361 038 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

По статье «Авансы полученные» (строка 627) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 55 255 606 тыс. руб. и 6 334 099 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2010 г.	2009 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	761 241 719	565 561 358
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 470 112 190	1 405 708 423
в страны дальнего зарубежья	1 026 161 973	1 041 087 414
	2 231 353 909	1 971 269 781
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	372 944 949	320 031 155
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	126 548 975	85 299 420
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	145 256 818	107 748 996
Прочие	3 285 691	2 591 266
Итого	2 879 390 342	2 486 940 618

Увеличение выручки от продажи газа на 13,2 %, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него.

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 020 И 030 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

	2010 г.	2009 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	263 274 515	224 287 070
за пределами РФ, в том числе:	399 890 372	518 749 297
в страны дальнего зарубежья	344 796 167	330 324 937
	663 164 887	743 036 367
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	342 524 765	283 592 380
за пределами РФ, в том числе:	410 357 157	373 550 098
в страны дальнего зарубежья	307 279 152	305 827 985
	752 881 922	657 142 478
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	375 442 495	317 076 500
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	80 890 644	65 432 777
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	133 186 621	109 137 880
Затраты по прочей деятельности	4 407 350	3 558 201
Итого	2 009 973 919	1 895 384 203

Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории РФ.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 396 283 тыс. руб. и 395 475 тыс. руб. в течение 2010 и 2009 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 975 762 624	1 975 402 076	2 141 979 104	2 141 520 995
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	211 205 381	205 872 597	395 534 023	383 217 193
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	1 097 135	150 887 120	301 561 425	183 489
Доходы/расходы от продажи доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия»	48 714 737	43 176 977	x	x
Прибыль (убыток) прошлых лет	17 782 394	6 744 054	17 193 528	10 770 371
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	16 657 035	x	4 373 301	x
Доходы/расходы от продажи иных активов	15 094 519	14 874 102	17	x
Уступка права требования по дебиторской задолженности	9 295 631	9 295 631	5 279 595	5 279 840
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	1 570 235	19 639 902	1 121 804	14 701 256
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	519 485	9 214 381	54 528	423 844
Вклады в имущество дочерних обществ	x	94 226 676	x	21 999 279
Расходы на благотворительность	x	12 326 581	x	6 044 218
Расходы на освоение природных ресурсов	x	3 451 823	x	2 638 138
Доходы/расходы от взноса в уставный капитал в ООО «Новоуренгойский ГХК»	x	x	18 466 581	18 466 581
Прочие	4 783 095	32 789 358	7 733 969	25 162 168
Итого	2 302 482 271	2 577 901 278	2 893 297 875	2 630 407 372

В состав статьи «Доходы/расходы от продажи иных активов» включены развернуто доходы и расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС). Признание финансового результата в сумме 220 410 тыс. руб. по операциям с ФИСС было осуществлено на дату исполнения сделки.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2010 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 8 942 915 тыс. руб. и 21 739 539 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2010 г. отразило расходы в сумме 150 887 120 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений в акции ОАО «Газпром нефть» по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 г. В 2009 г. Общество признало доходы в сумме 301 561 425 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 300 131 417 тыс. руб.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 183 230 тыс. руб. и 602 626 тыс. руб. в течение 2010 и 2009 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

В состав статьи «Прочие расходы» включены неустойки, признанные Обществом по договорам с ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» на сумму 5 300 759 тыс. руб.

18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром бурение»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром добыча Красноярск»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром добыча шельф»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Проект Финанс»
ООО «Газпром информ»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Транс-инвест»
ООО «Газпром нефть шельф»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром переработка»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газпром ПХГ»	«Газпром Финанс» Б.В.
ООО «Газпром связь»	ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром сжиженный газ»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром трансгаз – Кубань»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Газ-Ойл»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

За исключением компаний «Газпром Финанс» Б.В., «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдинг» Б.В., которые зарегистрированы в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., которая зарегистрирована в Великобритании, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад», зарегистрированного в Республике Беларусь, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В январе 2010 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» в размере 1 000 000 тыс. руб. В мае 2010 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» было зарегистрировано. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма вклада отражена по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «ГазпромПурИнвест»	99,99	Инвестиционная	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99	Строительство	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87	Производство и продажа труб	Россия
ОАО «Лазурная»	99,69	Проектирование и строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ООО «Газпром торгсервис»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87,99	Транспортировка газа	Россия
ЗАО «АрмРосгазпром»	80,0	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

В апреле 2009 г. Общество приобрело у «Эни ПетроРаша» Б.В. долю в размере 20,0002 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 138 527 489 тыс. руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. Кроме этого, в декабре 2009 г. Общество приобрело у «Газпром Финанс» Б.В. долю в размере 10,9876 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 84 764 642 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. на балансе Общества учитывалась кредиторская задолженность перед «Газпром Финанс» Б.В. по оплате акций ОАО «Газпром нефть» в размере 15 812 450 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме.

В сентябре 2009 г. Общество приобрело у «Артик Раша» Б.В. долю в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 43 176 978 тыс. руб., реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 г. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Общества за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 215 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме.

В ноябре 2010 г. Общество осуществило продажу ООО «Ямал развитие» доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» за 48 714 737 тыс. руб. (51 %). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов (см. Пояснение 17).

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В сентябре 2010 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 27,39 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» за 2 912 000 тыс. руб. В октябре 2010 г. в процессе ликвидации дочерних обществ со 100% участием ООО «Проект Финанс» и ООО «Транс-инвест» Общество получило долю в размере 35,58 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 538 183 тыс. руб. Ликвидация дочерних обществ была завершена в январе 2011 г., о чем внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц. В декабре 2010 г. Общество приобрело у ООО «ГПБ Ресурс» долю в размере 0,02 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» за 3 375 тыс. руб. В результате доля Общества в ОАО «Дальтрансгаз» увеличилась и по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 87,99 %.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим АГ»	51,0	Строительство	Швейцария
«Штокман Девелопмент АГ»	51,0	Разработка газовых месторождений	Швейцария
ОА «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ЗАО «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЮгоРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Сербия
«РосУкрЭнерго АГ»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ТОО «КазРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
ОАО «Белгазпромбанк»	49,02	Банковская деятельность	Белоруссия
«ЕвРоПол ГАЗ А.О.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	41,73	Банковская деятельность	Россия
ЗАО «Росшельф»	39,51	Добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	50,0	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,06	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Латвияс Газе»	34,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия

В мае 2007 г. Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 г. приобретало долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долл. США. В соответствии с заключенным договором в феврале 2010 г. Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 18 844 375 тыс. руб. С учетом 37,5% доли, приобретенной Обществом в июне 2007 г., в феврале 2008 г. и феврале 2009 г. за 53 587 688 тыс. руб., инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2010 г. составили 50 % стоимостью 72 432 063 тыс. руб.

Прочие крупнейшие связанные стороны:

«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	АО «Промгаз С.П.А.»
«ГВХ - Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
«Газпром Германия» ГмбХ	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
ОАО «Газпром газэнергосеть»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
ОАО «Новатэк»	АО «Фрагаз»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ОАО «Газпром газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	761 241 719	565 550 245
предоставление имущества в аренду	361 916 819	310 270 184
услуги по организации транспортировки газа	16 054 804	14 429 583
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	706 987 556	593 598 949
газа	290 898 654	261 838 386
жидких углеводородов	49 382 041	41 422 577
услуг по переработке жидких углеводородов	21 348 385	18 465 269

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на углеводородное сырье», утверждаемым ОАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	1 051 063 612	853 364 406
Кредиторская задолженность	247 055 820	167 400 910

В 2010 и 2009 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием не начислялся.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	11 158 304	2 209 095
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 573 000	5 788 220

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 751 827 тыс. руб. и 1 158 440 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 1,89 % до 9,25 % и от 5,79% до 9,00% в 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	64 440 169	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 442 889 тыс. руб. и 271 363 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием по ставкам 2,25 % в 2010 г. и от 2,00% до 5,30 % в 2009 г.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 97 530 450 тыс. руб. и 57 005 939 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	33 070 885	19 215 035
газа	7 409 726	7 076 396
Приобретение:		
газа	87 051 526	61 404 368
жидких углеводородов	3 528 960	3 558 400

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	16 651 710	16 594 545
Кредиторская задолженность	19 572 730	16 077 340

По состоянию на 31 декабря 2010 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 170 223 тыс. руб., в 2009 г. резерв не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	14 395 625

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены, в основном, задолженностью дочернего общества ООО «ГазпромПурИнвест» в сумме 13 000 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. данный заем погашен в полном объеме. Сумма процентов, начисленных по займу, выданному Обществом ООО «ГазпромПурИнвест», составила 862 372 тыс. руб. и 598 176 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 876 913 тыс. руб. и 628 926 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98 % до 8,00 % в 2010 и 2009 гг.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 17 659 895 тыс. руб. и 28 841 550 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	198 052 619	162 875 087
Приобретение:		
газа	9 671 384	2 065 124
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	33 987 525	37 269 014
	17 829 571	21 045 072

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	162 197 441	65 038 874
Кредиторская задолженность	22 014 744	9 944 113

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 50 250 623 тыс. руб. и 32 748 067 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, представлена задолженностью «Норд Стрим АГ»:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 509 525	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 170 964	23 234 435

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим АГ», составила 812 867 тыс. руб. и 320 783 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 10 203 828 тыс. руб. и 11 477 995 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	9 270 404	10 192 413
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	933 424	1 285 582

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	7 500 000

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,00 %, составила 236 712 тыс. руб. и 600 000 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 63 728 311 тыс. руб. и 22 445 864 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	262 656 439	291 682 570
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	86 518 070	58 113 548
услуги по организации транспортировки газа	66 439 812	51 203 483
Приобретение:		
газа	245 823 657	227 684 818
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	5 166 762	6 779 785

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	58 913 756	55 810 157
Кредиторская задолженность	25 724 306	7 879 906

В 2010 и 2009 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займу, полученному от прочей крупнейшей связанной стороны – «Газпром Германия» ГмБХ, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	13 596 009	-

Сумма процентов, начисленных в 2010 году по займу, полученному Обществом от «Газпром Германия» ГмБХ по ставке 3,20 %, составила 36 851 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 1 243 354 тыс. руб. и 1 203 766 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы (до 01.01.2010 г. – единый социальный налог). Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 699 тыс. руб. и 656 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 365 тыс. руб. и 1 314 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря 2010 г.	1 января 2010 г.
Поручительства выданные за следующие компании:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	100 259 858	101 318 070
ООО «Новоуренгойский ГХК»	62 867 143	42 884 581
«Норд Стрим АГ»	50 005 302	-
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	40 251 384	-
ООО «Газпром инвестпроект»	21 490 067	6 659 877
ОАО «Севернефтегазпром»	16 433 390	27 536 138
Производственная фирма «ВИС»	16 030 000	-
ОАО «Газпром космические системы»	13 923 904	6 983 445
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	13 723 009	19 790 500
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	12 658 886	-
ООО «Газпром нефть шельф»	9 502 486	10 237 145
«Газпром Ливия» Б.В.	8 899 255	8 831 306
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 693 648	5 785 118
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.»	4 823 583	4 899 553
ЗАО «Ачимгаз»	4 330 488	4 840 879

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

	31 декабря	1 января
	2010 г.	2010 г.
«Девере Капитал Интернешнл Лтд.»	4 217 122	5 671 750
ООО «Газпром экспорт»	2 627 755	2 662 787
ООО «Инвестгазавтоматика»	2 448 906	3 154 864
ОАО «Газавтоматика»	2 342 487	-
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 226 505	1 305 413
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	1 196 292	1 202 032
АО «Газтранзит»	724 559	972 098
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	8 841 227
МРК Энерджи ДМСС	-	8 619 597
ООО «Газпром бурение»	-	1 221 426
Прочие	1 332 601	3 426 958
Итого	397 008 630	276 844 764

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей Лтд.» за компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В марте 2010 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства первой нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 005 302 тыс. руб.

В 2010 г. Общество выдало поручительство, действующее до октября 2011 г., банку «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 40 251 384 тыс. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн. долл. США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 13 723 009 тыс. руб. и 19 790 500 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В декабре 2004 и июне 2005 гг. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» (ранее ООО «Севморнефтегаз») от «ИНГ Банк» Н.В., на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В январе 2007 г. Общество дополнительно выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 9 502 486 тыс. руб. и 10 237 145 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)**

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Трест Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.», «ЕМ Интерфинанс Лтд.»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого «ЕвроПол ГАЗ А.О.». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Трест Файв» Б.В., составила 14 734 353 тыс. руб. и 16 356 421 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

По оценке Общества обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2010 г. не числится. В этой связи Общество не создавало резерв по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

29.03.2011

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)



СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2010 г.,
подготовленная в соответствии с российским законодательством

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по сводной бухгалтерской отчетности**

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 2 августа 2002 года выдано Управлением МНС России №2 по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс 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

**по сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ,
подготовленной в соответствии с российским законодательством**

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (в дальнейшем – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств за 2010 год и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Газпром» за сводную бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности сводной 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 сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной 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 сводной 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 ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности в целом.

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мнение

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

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

28 апреля 2011 года



В.Я. Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	816 832	743 232
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	814 347	740 554
6	Основные средства	4 705 594	4 682 348
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 648 775	4 619 458
7	Незавершенное строительство	1 186 394	1 634 928
8,19	Долгосрочные финансовые вложения	1 040 180	1 043 982
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	45 800	40 660
	инвестиции в зависимые общества	691 795	668 599
	инвестиции в другие организации	171 077	185 530
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	90 317	110 401
	прочие долгосрочные финансовые вложения	41 191	38 792
15	Отложенные налоговые активы	39 575	45 395
	Прочие внеоборотные активы	223 815	255 644
	ИТОГО по разделу I	8 012 390	8 405 529
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
9	Запасы	353 954	399 858
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	126 503	127 490
	затраты в незавершенном производстве	5 651	5 505
	готовая продукция и товары для перепродажи	190 111	234 861
	товары отгруженные	4 809	4 815
	расходы будущих периодов	26 880	27 187
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	139 645	158 639
10	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	124 705	177 823
	в т.ч.: покупатели и заказчики	22 896	9 326
	векселя к получению	13	11
	авансы выданные	41 792	115 587
	прочие дебиторы	60 004	52 899
10	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	915 286	941 514
	в т.ч.: покупатели и заказчики	383 757	417 979
	векселя к получению	629	21
	авансы выданные	227 262	281 520
	прочие дебиторы	303 638	241 994
	Краткосрочные финансовые вложения	178 384	255 638
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	86 641	76 524
11	прочие краткосрочные финансовые вложения	91 743	179 114
12	Денежные средства	184 875	343 997
	в т.ч.: касса	243	259
	расчетные счета	92 911	162 018
	валютные счета	87 174	177 085
	прочие денежные средства	4 547	4 635
	Прочие оборотные активы	216	485
	ИТОГО по разделу II	1 897 065	2 277 954
	БАЛАНС	9 909 455	10 683 483

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
13	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(127 071)	(126 853)
	Добавочный капитал	4 215 241	4 205 420
	Резервный капитал	24 627	25 630
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	10 051	10 382
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	14 576	15 248
	Нераспределенная прибыль	3 192 436	3 927 048
2,6	Фонд социальной сферы государственной	1 117	862
	ИТОГО по разделу III	7 424 718	8 150 475
	Доля меньшинства	250 019	236 662
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
14	Кредиты и займы	1 127 839	1 125 609
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	317 631	314 417
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	810 208	811 192
15	Отложенные налоговые обязательства	173 293	173 431
	Прочие долгосрочные обязательства	1 986	7 574
	ИТОГО по разделу IV	1 303 118	1 306 614
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
14	Кредиты и займы	336 986	190 005
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	77 223	48 666
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	26 124	13 938
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	233 639	127 401
	Кредиторская задолженность	525 651	745 393
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	300 056	440 746
	векселя к уплате	5 434	207
	задолженность перед персоналом организации	8 949	9 795
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 382	1 335
	задолженность перед бюджетом	109 803	116 804
	авансы полученные	23 978	150 849
	прочие кредиторы	76 049	25 657
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 355	2 403
	Доходы будущих периодов	3 182	3 311
29	Резервы предстоящих расходов и платежей	63 426	48 620
	ИТОГО по разделу V	931 600	989 732
	БАЛАНС	9 909 455	10 683 483

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн. №.		За 2010 год	За 2009 год
	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
16	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 661 699	3 118 462
17	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 337 996)	(2 133 943)
17	Коммерческие расходы	(136)	(144)
17	Управленческие расходы	(157 214)	(139 876)
	Прибыль от продаж	1 166 353	844 499
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	15 302	17 863
	Проценты к уплате	(88 916)	(99 935)
	Доходы от участия в других организациях	4 584	4 821
18	Прочие доходы	3 601 620	3 824 197
18	Прочие расходы	(3 718 505)	(3 783 751)
8	Капитализированная прибыль зависимых обществ	72 630	47 772
	Прибыль до налогообложения	1 053 068	855 466
15	Отложенные налоговые активы	11 981	4 605
15	Отложенные налоговые обязательства	(29 345)	(21 185)
15	Текущий налог на прибыль	(265 167)	(189 339)
15	Прочие аналогичные платежи	35 741	112
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	806 278	649 659
	Доля меньшинства	(30 345)	(15 540)
	Чистая прибыль отчетного периода	775 933	634 119
	СПРАВОЧНО:		
15	Постоянные налоговые обязательства	58 841	30 562
21	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	33,81	26,99

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн. №.		За 2010 год	За 2009 год
	Сальдо на конец предыдущего отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	6 904 488	6 238 999
3	Изменения к вступительному сальдо	520 230	41 314
	Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	7 424 718	6 280 313
	Уменьшение (увеличение) собственных акций, выкупленных у акционеров	218	(126 474)
	(Уменьшение) увеличение добавочного капитала:	(9 821)	46 344
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия		
	в дочерних обществах	11 768	44 578
	разницы от пересчета		
	в рубли финансовых вложений за рубежом	(15 850)	8 403
	выбытие основных средств в части дооценки	(6 097)	(8 895)
	прочее	358	2 258
	Увеличение резервного капитала:	1 003	984
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия		
	в дочерних обществах	(3)	334
	отчисления из нераспределенной прибыли	1 006	650
	прочее	-	-
	(Уменьшение) увеличение нераспределенной прибыли:	(41 321)	69 702
	в т.ч.: изменения в составе		
	и долях участия в дочерних обществах	9 801	71 459
	выбытие основных средств в части дооценки	6 097	8 895
	дивиденды	(55 007)	(8 528)
	отчисления на формирование		
	резервного капитала	(1 006)	(650)
	прочее	(1 206)	(1 474)
	Чистая прибыль отчетного периода	775 933	634 119
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(255)	(500)
6	в т.ч.: передача активов социальной сферы		
	на баланс государственных органов	(255)	(500)
	Уменьшение целевого финансирования и поступлений	-	-
	Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	8 150 475	6 904 488

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн. №.		За 2010 год	За 2009 год
12	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	182 530	258 355
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	4 937 084	4 098 731
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 484 069	3 809 919
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	13 109	6 682
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	93 516	16 132
	прочие поступления	346 390	205 917
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	60 081
	Направлено денежных средств, в том числе:	(3 639 983)	(3 364 741)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 592 998)	(1 661 017)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(285 335)	(244 958)
	на выплату дивидендов и процентов	(77 861)	(26 400)
	на расчеты по налогам и сборам	(731 328)	(523 230)
	на расчеты по таможенным платежам	(474 682)	(564 722)
	на выдачу авансов	(183 379)	(75 994)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(91 903)	(98 450)
	прочие выплаты и перечисления	(191 243)	(169 970)
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	(11 254)	-
	Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	1 297 101	733 990
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	372 633	232 160
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	3 064	5 902
11, 27	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	142 942	24 983
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	90 111	133 116
	погашение займов выданных	56 496	17 899
	прочие поступления	80 020	50 260
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 374 831)	(1 108 596)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(42 126)	(34 716)
	на приобретение дочерних обществ	(76 687)	(219 917)
	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(222 726)	(145 226)
	на финансирование незавершенного строительства	(947 903)	(629 037)
	на предоставление займов	(72 458)	(72 577)
	прочие выплаты и перечисления	(12 931)	(7 123)
	Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(1 002 198)	(876 436)

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2010 год
 (млн. руб.)

Поясн. №.		За 2010 год	За 2009 год
	Движение денежных средств по финансовой деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:		
	кредиты, займы полученные	369 858	834 972
	продажа собственных акций	369 647	833 760
	прочие поступления	45	255
		166	957
	Направлено денежных средств, в том числе:	(503 347)	(766 083)
	на погашение кредитов и займов (без процентов)	(477 449)	(733 786)
	на приобретение собственных акций	(40)	(272)
	прочие выплаты и перечисления	(25 858)	(32 025)
	Чистые денежные средства, (направленные на) полученные от финансовой деятельности	(133 489)	68 889
	Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	161 414	(73 557)
12	Остаток денежных средств на конец отчетного периода	343 944	184 798
	СПРАВОЧНО:		
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(6 398)	4 750



А.Б. Миллер
 Председатель Правления

28 апреля 2011 г.



Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

Группа непосредственно осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности, включающие также основные виды деятельности Группы, не образующие отдельных операционных сегментов, состоят, в основном, из хранения газа, производства и продажи электрической и тепловой энергии, строительства и продажи прочих товаров работ и услуг.

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы, в основном, расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников за 2010 и 2009 гг. составила 389 702 и 383 375 человек соответственно.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена 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.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

В соответствии с Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112 (далее – Методические рекомендации) сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о прибылях и убытках, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность Группы) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включает данные о зависимых обществах ОАО «Газпром».

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ на 2010 год утверждена приказом № 415 от 29 декабря 2009 г.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних обществ, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы, за исключением дочерних обществ – банков, которые включаются в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами, установленными для вложений в зависимые общества, и отражаются по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими обществами, отражены по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых обществах, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2010 г. Курсы валют составили на эту дату 30,4769 за 1 доллар США (31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.), 40,3331 за 1 евро (31 декабря 2009 г. – 43,3883 руб.).

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

Разницы, возникающие при пересчете в рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о прибылях и убытках этих обществ пересчитываются в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за год.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Деловая репутация дочерних обществ

Положительная деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние общества над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о прибылях и убытках.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости (по состоянию на 1 января 2010 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2010 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1») отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ОАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими обществами в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 100	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам.

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. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При исчислении величины резерва, на основании доступной информации, определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва, созданного по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря, относится на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

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

Материально-производственные запасы и затраты

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданного газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о прибылях и убытках по статье «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг».

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей 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 меньше их фактической себестоимости.

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

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Денежные средства

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте в сводном отчете о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на конец соответствующего отчетного периода.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» раздела «Движение денежных средств по инвестиционной деятельности» отражаются денежные средства, направленные на приобретение дочерних организаций. Денежные средства, находящиеся на балансе дочерней организации на дату ее приобретения, отражаются по строке «Прочие поступления» указанного раздела отчета.

Управленческие расходы

К данным расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок (накидок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам, в том числе по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о прибылях и убытках. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса является отступлением от правил, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету, действующими в отчетном периоде, но, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ОАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе Газпром. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром» направляет средства дочерним обществам Группы, выполняющим функции заказчика-застройщика по данным договорам. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета, Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

Группа отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Резервы предстоящих расходов и платежей

В обществах Группы создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год. Сумма резерва на предстоящую выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе принятого в Группе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год и относится на расходы по обычным видам деятельности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Отложенные налоги

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль, как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницеах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Признание доходов

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Прочие доходы, в основном, включают поступления от продажи иностранной валюты и финансовых вложений, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, восстановление резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2010 год

Учетной политикой ОАО «Газпром» и его дочерних обществ установлено, что бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов осуществляется в соответствии с Методикой планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов.

Распоряжением ОАО «Газпром» от 25 августа 2009 года №254 утверждена новая Методика планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, вступающая в силу с 1 января 2010 года. В соответствии с новым порядком, расходы на строительство (бурение) геологоразведочных скважин отражаются в составе расходов будущих периодов, а не в составе незавершенного строительства.

В сводном бухгалтерском балансе расходы на строительство (бурение) геологоразведочных скважин с 1 января 2010 года отражаются в составе статьи «Прочие внеоборотные активы». До 1 января 2010 года данные расходы отражались в составе статьи «Незавершенное строительство».

Вступительные данные на 1 января 2010 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2010 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2009 года с учетом:

- переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г., проведенной по решению руководства ОАО «Газпром» и его дочерних обществ независимыми оценщиками;
- изменения порядка отражения затрат на строительство (бурение) геологоразведочных скважин, начатых строительством (бурением) и не завершенных по состоянию на 1 января 2010 года;
- переклассификации из оборотных активов во внеоборотные активы сумм налога на добавленную стоимость, относящихся к объектам незавершенного строительства по инвестиционным договорам, которые подлежат передаче инвестору по завершении строительства в срок, превышающий 12 месяцев после 31 декабря 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Указанные выше корректировки привели к следующим изменениям в сводном бухгалтерском балансе:

Наименование статьи	На 31 декабря 2009 г.	Корректировка	На 1 января 2010 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	4 185 800	519 794	4 705 594
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 129 702	519 073	4 648 775
Незавершенное строительство	1 236 578	(50 184)	1 186 394
Прочие внеоборотные активы	168 658	55 157	223 815
ИТОГО по разделу I	7 487 623	524 767	8 012 390
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	144 618	(4 973)	139 645
ИТОГО по разделу II	1 902 038	(4 973)	1 897 065
БАЛАНС	9 389 661	519 794	9 909 455
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал	3 691 791	523 450	4 215 241
Нераспределенная прибыль	3 196 008	(3 572)	3 192 436
Фонд социальной сферы государственной	765	352	1 117
ИТОГО по разделу III	6 904 488	520 230	7 424 718
Доля меньшинства	250 455	(436)	250 019
БАЛАНС	9 389 661	519 794	9 909 455

Для обеспечения сопоставимости данных за 2010 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о прибылях и убытках данные за 2009 год были скорректированы с учетом:

- переклассификации сумм налога на прибыль прошлых лет из текущего налога на прибыль в прочие аналогичные платежи;
- уточнения сумм доходов и расходов по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2009 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2009 г.)
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 116 092	2 370	3 118 462
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 135 697)	1 754	(2 133 943)
Прибыль от продаж	840 375	4 124	844 499
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Прочие доходы	3 826 544	(2 347)	3 824 197
Прочие расходы	(3 781 974)	(1 777)	(3 783 751)
Текущий налог на прибыль	(188 244)	(1 095)	(189 339)
Прочие аналогичные платежи	(983)	1 095	112

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Для обеспечения сопоставимости данных за 2010 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2009 год были скорректированы, в том числе, исходя из изменения порядка отражения затрат на строительство (бурение) геологоразведочных скважин, начатых строительством (бурением) и не завершенных по состоянию на 1 января 2010 года, а также с учетом уточнения сумм выручки и оплаты товаров, работ и услуг по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2009 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2009 г.)
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств, в том числе:			
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3 814 020	(4 101)	3 809 919
прочие поступления	201 816	4 101	205 917
Направлено денежных средств, в том числе:	(3 355 080)	(9 661)	(3 364 741)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 651 806)	(9 211)	(1 661 017)
на выдачу авансов	(75 544)	(450)	(75 994)
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	743 651	(9 661)	733 990
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Направлено денежных средств, в том числе:			
на финансирование незавершенного строительства	(1 118 257)	9 661	(1 108 596)
прочие перечисления и выплаты	(611 553)	(17 484)	(629 037)
	(34 268)	27 145	(7 123)
Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(886 097)	9 661	(876 436)

Изменения в учетной политике на 2011 год

С бухгалтерской отчетности за 2011 год вступают в силу:

- Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденное приказом Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. № 167н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. № 143н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденное приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. № 11н.

С 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 от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели сводной бухгалтерской отчетности за отчетный год будут представлены в качестве изменения вступительных и сравнительных данных в сводной бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Также с бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 24 декабря 2010 г. № 186н, внесший изменения в ряд нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденное приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденное приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. № 153н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденное приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 114н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина РФ от 27 ноября 2006 г. № 154н.

Кроме того, изменениями затронуты Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденные приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 г. № 91н, Методические указания по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденные приказом Минфина РФ от 28 декабря 2001г. № 119н. Изменения связаны с приведением в соответствие методических указаний действующим редакциям положений по бухгалтерскому учету (ПБУ).

В настоящее время руководство ОАО «Газпром» оценивает возможное влияние вышеуказанных нормативных актов на сводную бухгалтерскую отчетность Группы.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000 на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Группы, и прибыли, извлекаемой ею, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Группы выделяются следующие операционные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Продажа газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее – прочие виды деятельности, включая производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

	Добыча газа	Транспортировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
По состоянию на 1 января 2010 г.							
Активы по сегментам	1 519 653	3 688 106	896 281	970 675	452 998	1 048 028	8 575 741
Нераспределенные активы							1 714 488
Межсегментные операции							(380 774)
Итого по активам							9 909 455
Обязательства по сегментам	100 121	135 788	195 403	179 689	79 856	147 560	838 417
Нераспределенные обязательства							1 777 075
Межсегментные операции							(380 774)
Итого по обязательствам							2 234 718

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За 2009 год							
Капитальные вложения за период	203 000	231 723	27 185	74 811	44 239	54 018	634 976
Амортизация основных средств	67 383	226 576	4 547	26 954	11 733	26 795	363 988
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	2 088	2 702	19 061	19 035	(779)	5 665	47 772
По состоянию на 31 декабря 2010 г.							
Активы по сегментам	1 651 911	4 007 043	1 062 591	908 713	453 191	1 185 131	9 268 580
Нераспределенные активы							2 074 543
Межсегментные операции							(659 640)
Итого по активам							10 683 483
Обязательства по сегментам	95 209	306 784	433 569	222 311	134 242	187 748	1 379 863
Нераспределенные обязательства							1 576 123
Межсегментные операции							(659 640)
Итого по обязательствам							2 296 346
За 2010 год							
Капитальные вложения за период	202 416	407 571	37 578	83 097	70 726	81 922	883 310
Амортизация основных средств	81 495	263 526	5 678	36 507	16 944	35 250	439 400
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	(460)	3 181	19 430	40 365	1 530	8 584	72 630

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконтролируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и совместную деятельность распределяются по сегментам в зависимости от основной деятельности общества, в которое были сделаны соответствующие вложения. Прочие финансовые вложения не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За 2010 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	334 524	558 851	187 555	250 433	8 545	24 893	1 364 801
Выручка от внешней продажи	6 394	62 053	2 157 670	247 644	709 085	478 853	3 661 699
Итого выручка по сегментам	340 918	620 904	2 345 225	498 077	717 630	503 746	5 026 500
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(4 549)	(86 890)	(896 923)	-	(273 051)	(103 388)	(1 364 801)
Внешние расходы	(268 226)	(513 954)	(602 036)	(420 888)	(331 636)	(358 606)	(2 495 346)
Итого расходы по сегментам	(272 775)	(600 844)	(1 498 959)	(420 888)	(604 687)	(461 994)	(3 860 147)
Прибыль от продаж по сегментам	68 143	20 060	846 266	77 189	112 943	41 752	1 166 353
За 2009 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	292 164	485 973	118 693	188 070	6 845	19 470	1 111 215
Выручка от внешней продажи	5 473	47 029	1 966 063	215 047	540 505	344 345	3 118 462
Итого выручка по сегментам	297 637	533 002	2 084 756	403 117	547 350	363 815	4 229 677
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(3 830)	(58 485)	(779 612)	-	(206 765)	(62 523)	(1 111 215)
Внешние расходы	(237 933)	(466 357)	(703 548)	(331 540)	(259 525)	(275 060)	(2 273 963)
Итого расходы по сегментам	(241 763)	(524 842)	(1 483 160)	(331 540)	(466 290)	(337 583)	(3 385 178)
Прибыль от продаж по сегментам	55 874	8 160	601 596	71 577	81 060	26 232	844 499

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих элементов:

- Добыча газа – Продажа газа сегментам «Продажа газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – Оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Продажа газа»;
- Продажа газа – Продажа газа сегменту «Транспортировка» на технологические нужды;
- Добыча нефти и газового конденсата – Продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для дальнейшей переработки;
- Переработка – Продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка» устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Выручка (доходы) Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 16. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 1 января 2010 г.				
19, 23	ОАО «Газпром нефть»	539 720	(88 992)	450 728
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	94 962	(2 374)	92 588
19, 27	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	66 664	(7 068)	59 596
19	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(5 660)	40 952
19	ОАО «ОГК-2»	45 468	(3 468)	42 000
19	ОАО «ОГК-6»	41 611	(3 265)	38 346
19	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(8 952)	28 464
19, 25	ОАО «ТГК-1»	35 518	-	35 518
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	8 963	(224)	8 739
19	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702	(285)	5 417
	Прочие	14 027	(2 028)	11 999
	Итого	936 663	(122 316)	814 347
Поступление				
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	21 946		
19	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	6 285		
19	ОАО «Дальтрансгаз»	1 288		
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	977		
	Прочие	3 412		
	Итого	33 908		
Выбытие				
19, 27	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	(66 664)	9 568	(57 096)
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	(3 030)	24	(3 006)
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	(115)	1	(114)
	Прочие	(671)	33	(638)
	Итого	(70 480)	9 626	(60 854)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
2	Амортизационные отчисления		
		(26 986)	
		(5 325)	
		(2 500)	
		(2 331)	
		(2 273)	
		(2 080)	
		(1 871)	
		(1 776)	
		(474)	
		(296)	
		(157)	
		(778)	
	Итого	(46 847)	
По состоянию на 31 декабря 2010 г.			
	539 720	(115 978)	423 742
	113 878	(7 675)	106 203
	46 612	(7 991)	38 621
	45 468	(5 741)	39 727
	41 611	(5 345)	36 266
	37 416	(10 823)	26 593
	35 518	(1 776)	33 742
	9 825	(697)	9 128
	6 990	(581)	6 409
	6 285	(157)	6 128
	16 768	(2 773)	13 995
	900 091	(159 537)	740 554

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.	2 266 963	281 937	414 135	601 067	4 023 464
	Переоценка основных средств	1 869	294	2 533	33 103	7 566
	Остаточная стоимость на 1 января 2009 г.	2 268 832	282 231	416 668	634 170	4 068 829
По состоянию на 1 января 2009 г.						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 321 759	923 970	1 405 649	915 790	822 236
	Накопленная амортизация	(4 052 927)	(641 739)	(988 981)	(281 620)	(355 308)
	Остаточная стоимость	2 268 832	282 231	416 668	634 170	466 928
	Поступление	72 004	55 976	129 374	91 800	150 043
	Выбытие	(598)	(1 975)	(1 460)	(8 222)	(5 983)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Поясн. №		Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
4	Амортизационные отчисления	(179 918)	(35 805)	(74 685)	(31 658)	(41 922)	(363 988)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.	2 160 320	300 427	469 897	686 090	569 066	4 185 800
3	Переоценка основных средств	329 642	48 318	18 517	81 768	41 549	519 794
	Остаточная стоимость на 1 января 2010 г.	2 489 962	348 745	488 414	767 858	610 615	4 705 594
	По состоянию на 1 января 2010 г.						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 410 461	1 132 703	1 651 648	1 133 548	1 063 368	12 391 728
	Накопленная амортизация	(4 920 499)	(783 958)	(1 163 234)	(365 690)	(452 753)	(7 686 134)
	Остаточная стоимость	2 489 962	348 745	488 414	767 858	610 615	4 705 594
	Поступление	59 432	40 218	113 468	60 875	153 781	427 774
	Выбытие	(707)	(1 542)	(1 385)	(4 330)	(3 656)	(11 620)
4	Амортизационные отчисления	(209 645)	(44 418)	(92 055)	(37 991)	(55 291)	(439 400)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	2 339 042	343 003	508 442	786 412	705 449	4 682 348
	По состоянию на 31 декабря 2010 г.						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 466 783	1 163 292	1 758 927	1 188 050	1 211 922	12 788 974
	Накопленная амортизация	(5 127 741)	(820 289)	(1 250 485)	(401 638)	(506 473)	(8 106 626)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	2 339 042	343 003	508 442	786 412	705 449	4 682 348

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2010 году стоимость переданных объектов составила 255 млн. руб. (в 2009 году – 500 млн. руб.).

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Незавершенное строительство	1 085 170	1 463 795
Оборудование к установке	101 224	171 133
Итого	1 186 394	1 634 928

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2010 г. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности в сумме 235 930 млн. руб. и 309 139 млн. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 8 050 млн. руб. и 8 510 млн. руб. соответственно).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО (продолжение)

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» и Северо-Европейского газопровода, а также обустройство Бованенковского месторождения, строительство полупогружной буровой платформы на Штокмановском месторождении.

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в дочерние банки Группы в сумме 7 705 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 759 млн. руб. и 5 125 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.	За 2010 год	За 2009 год
20, 29	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	176 748	138 928	31 336	8 673
20	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	89 848	85 520	1 651	4 390
20	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	81 254	81 531	2 812	3 597
20	ОАО «Белтрансгаз»*	54 363	75 582	3 067	742
20	ОАО «Газпромбанк»	39 577	46 566	7 491	3 635
20	«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	45 907	41 595	4 125	3 481
20, 29	«Норд Стрим АГ»	32 373	39 066	(1 587)	(729)
20	ТОО «КазРосГаз»	18 675	27 034	9 521	9 941
20	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	19 272	19 940	668	(1 678)
	«Штокман Девелопмент АГ»	14 298	17 741	(442)	102
20, 29	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	17 744	17 314	(171)	596
	«Винтерсхалл АГ»	11 325	11 003	2 023	1 690
20, 29	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	8 907	10 875	1 872	2 093
20	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	7 412	9 871	2 462	1 888
20	АО «Лиетувос дуйос»	8 481	8 352	714	698
20	АО «Латвияс Газе»	7 430	7 151	529	406
	ЗАО «Нортгаз»	4 331	5 023	783	455
20	АО «Газум»	4 507	4 040	735	789
29	ЗАО «Ачимгаз»	1 650	3 054	1 404	(532)
	«Беннфилд Лтд.»**	22 418	-	-	-
	Прочие	25 275	18 413	3 637	7 535
	Итого	691 795	668 599	72 630	47 772

* В феврале 2010 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале общества увеличилась до 50%.

** Группа приобрела контроль над «Беннфилд Лтд.» во 2 кв. 2010 г.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 127 млн. руб. и 73 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 19,39% и 9,99% акций соответственно, балансовая стоимость которой составила 117 538 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» в размере 5% акций, балансовая стоимость которых составила 726 млн. руб. и 1 119 млн. руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «Энел ОГК-5» в размере 5,27% акций и 0% акций соответственно, балансовая стоимость которых составила 3 983 млн. руб. и 0 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. составила 44 338 млн. руб. и 54 410 млн. руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 230 млн. руб. и 1 251 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, выданный в российских рублях ОАО «Межрегионтеплоэнерго», со сроком погашения до 2017 года в сумме 24 400 млн. руб. и 26 537 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 16 609 млн. руб. и 15 439 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,6% и 2,3% в 2010 и 2009 гг.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Совместная деятельность, в том числе:	20 996	21 536
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180	3 180
Прочие, в том числе:	20 195	17 256
долгосрочные депозиты	12 953	13 251
векселя третьих лиц	6 296	3 534
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	763	370
Итого	41 191	38 792

Долгосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составили 840 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 413 млн. руб. и 9 188 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

9. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. в сумме 126 503 млн. руб. и 127 490 млн. руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 2 485 млн. руб. и 2 353 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 190 111 млн. руб. и 234 861 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно составила 918 млн. руб. и 268 млн. руб.

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	151 291	184 981
Нефть и продукты переработки	23 773	25 317
Товары для перепродажи	15 047	24 563
Итого	190 111	234 861

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность за проданный газ в сумме 13 163 млн. руб. (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 11 842 млн. руб.) и 868 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 859 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	190 151	187 055
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	69 442	110 046
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	53 151	33 285
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	25 040	28 702
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	45 973	58 891
Итого	383 757	417 979

Рост дебиторской задолженности покупателей и заказчиков вызван, в основном, ростом выручки от продажи газа на внутреннем рынке (см. Пояснение 16).

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2010 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 121 074 млн. руб. и 159 725 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 397 млн. руб. и 374 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных для целей капитального строительства в сумме 117 343 млн. руб. и 123 909 млн. руб., соответственно.

По строке «Авансы выданные» также отражена краткосрочная часть аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 26 295 млн. руб. и 9 922 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

На 1 января и 31 декабря 2010 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переплата налогов в бюджет	56 744	48 716
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	18 705	18 662
Прочие	228 189	174 616
Итого	303 638	241 994

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 13 932 млн. руб. и 7 773 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

11. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Краткосрочные депозиты	73 024	171 127
Векселя третьих лиц	15 789	5 151
Акции, облигации и паи	2 757	2 689
Прочие	173	147
Итого	91 743	179 114

Краткосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составляют 2 251 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г. включают депозиты на сумму 58 331 млн. руб., которые представляют собой денежные средства, полученные в рамках сделки по продаже 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». Из данной суммы 20 000 млн. руб. размещены на депозитных счетах в ОАО «Банк ВТБ» и 38 331 млн. руб. на депозитных счетах в ОАО «Газпромбанк».

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 465 млн. руб. и 466 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 29 663 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 3 639 млн. руб. и 3 669 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

13. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн. руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2010 году не изменилось и составило 23 674 млн. штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся у дочерних обществ Группы, составило 724 млн. штук и 723 млн. штук на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

13. КАПИТАЛ (продолжение)

Акции, находящиеся у дочерних обществ Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 21).

Группа контролирует все акции ОАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся на балансах дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2009 год были начислены и выплачены дивиденды в 2010 году в размере 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2008 год дивиденды были выплачены в 2009 году в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию.

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	54 625	55 046
«Натиксис СА»*	Долл. США	2015	-	45 721
«Банк «Сосьете Женераль»*	Долл. США	2011	32 838	33 051
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	30 446	25 744
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	18 872	19 018
ОАО «Сбербанк России» (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2012	25 937	16 643
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 867	15 989
«Бэнк оф Токио- Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	15 184	15 259
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	12 757	12 847
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	12 226	12 317
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	16 144	11 410
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2007 – 2012	24 550	10 774
«Ситибанк Интернэшнл плс»*	Долл. США	2010 – 2021	-	10 269
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	-	9 217
«Бэнк оф Токио- Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	-	9 198
«Банк «Сосьете Женераль»*	Евро	2011	8 395	7 799
«Креди Агриколь КИБ»*	Долл. США	2013	-	7 633
«БНП Париба СА»*	Евро	2013 – 2022	-	7 108
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2013 – 2025	-	6 621
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 058	6 115
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2008 – 2013	5 479	5 521
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2013	-	3 050
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2014	-	3 048
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	5 770	2 907
«БНП Париба СА»*	Евро	2023	2 070	2 211
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2012	2 718	1 970
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	3 034	1 528
ОАО «Сбербанк России» (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2010	70 564	-
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2010	22 751	-
«Креди Агриколь КИБ»*	Долл. США	2010	18 156	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 860	-
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2010	9 474	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2010	8 152	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2010	7 500	-
«Э.ОН Рургаз АГ»	Евро	2010	4 589	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Ситибанк Н.А.»	Долл. США	2010	3 973	-
«БНП Париба СА»	Евро	2010	2 852	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	67 833	64 310
Итого, в том числе			519 674	422 324
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			202 043	107 907

* Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5% до 10,95% и от 3,68% до 12,5% соответственно. Кроме того, в 2010–2009 гг. по валютным долгосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5% до 16,85% и от 6,25% до 16,85% соответственно.

Средняя фиксированная ставка по валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 года составила 8,11%. В 2009 году фиксированная ставка по валютным краткосрочным кредитам варьировалась от 5,5% до 12%. Кроме того, в 2010–2009 гг. по валютным краткосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 7,6% до 15,5% и от 9,6% до 20,2% соответственно.

Займы

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Долл. США	2019	69 238	69 771
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	55 100	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Долл. США	2013	48 589	48 963
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	44 875	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	41 104	41 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	43 509	40 445
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	40 128	40 437
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 441	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Долл. США	2014	39 094	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	38 838	39 137

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	36 841	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Евро	2015	38 144	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	33 871	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	35 289	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г.*	Долл. США	2015	-	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	30 649	28 490
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	27 118	22 747
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	22 564	20 975
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	21 888	20 347
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г.*****	Росс. рубли	2013	-	20 000
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Швейц. франки	2011	15 472	17 209
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	15 551	15 671
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	12 295	12 390
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.*****	Росс. рубли	2019	10 427	11 173
Российские облигации серии А13, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 007	10 011
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»***	Росс. рубли	2015	-	8 600
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	7 956	8 017
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2016	8 429	8 000
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 133	5 134
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 060	5 061
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г.****	Росс. рубли	2014	5 038	5 039
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 004	5 006
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2011	5 000	5 000
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»***	Росс. рубли	2015	-	5 000
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	4 909	4 910
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	4 799	4 801

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	3 525	2 368
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	2 916	1 547
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	44 278	-
ООО «Арагон»****	Евро	2010	7 343	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	5 302	-
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 159	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	5 001	-
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»****	Евро	2010	4 906	-
«Голден Гейтс Б.В.»	Росс. рубли	2010	3 227	-
Биржевые облигации серии БО-02, выпущенные в августе 2009 г.****	Росс. рубли	2010	2 079	-
«Газстрим СА»	Долл. США	2010	1 736	-
Прочие займы	Различные	Различные	38 319	22 072
Итого, в том числе:			945 151	893 290
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть				
долгосрочных займов			134 943	82 098

* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

** Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

*** Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

**** Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

***** Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

***** Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

***** Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 27 118 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 4,56% до 10,5%. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 7% до 16,7% и от 6,77% до 16,99% соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 0,3% до 12% и от 5% до 19,5% соответственно. Фиксированные процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 6% до 9,8% и от 6% до 13% соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. в составе долгосрочных займов отражен займ, полученный от «Газ Капитал С.А.» в счет размещенных в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн. долл. США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,625%. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона–пут).

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

15. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2010 и 2009 гг. составила 211 265 млн. руб. и 174 262 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2010 и 2009 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 265 167 млн. руб. и 189 339 млн. руб. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2010 году, составил минус 12 424 млн. руб. (уменьшение текущего налога за 2007 год, в основном, связано с применением специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2009 году, составил минус 1 095 млн. руб.

В 2010 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 292 805 млн. руб. (2009 год – 156 448 млн. руб.). Постоянные разницы, в основном, вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов социального характера, расходов на благотворительность, расходов в части превышения установленных законодательством норм и расходов, возникающих в непроизводственной сфере. В 2010 и 2009 гг. сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 145 789 млн. руб. и 145 159 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2010 году, в основном, вызваны исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между обществами Группы, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого – разведочных работ, а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2010 и 2009 гг., составили 85 818 млн. руб. и 121 976 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2010 году связано с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между обществами Группы, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, а также на суммы вознаграждений по итогам работы за год и прочих расходов, признанных в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2010 и 2009 гг. составила 222 647 млн. руб. (в т.ч. 168 544 млн. руб. по текущему периоду) и 156 541 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2010 году, в основном, вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды, переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете, а также списанием в налоговом учете расходов на приобретение лицензий на право пользования недрами в течение двух лет.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2010 и 2009 гг., составили 74 848 млн. руб. и 49 752 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2010 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, а также на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

15. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Прочие аналогичные платежи

В статью «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли, налог на прибыль прошлых лет, а также списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта.

	За 2010 год	За 2009 год
Списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта	(24 213)	103
Налог на прибыль прошлых лет	(12 424)	(1 095)
Пени и прочие налоги	888	803
Штрафы	8	77
Итого:	(35 741)	(112)

Списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта за 2010 год включает, в основном, списание отложенного налогового обязательства в сумме 22 942 млн. руб., возникшего в 2009 году от переоценки по текущей рыночной стоимости акций ОАО «Газпром», находящихся на балансе ЗАО «Геросгаз», дочернего общества Группы, в бухгалтерском учете. В результате ликвидации в 2010 году ЗАО «Геросгаз» активы и обязательства ликвидированного общества перешли на баланс «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.», дочернего общества Группы, без возникновения налоговых разниц.

Налог на прибыль прошлых лет включает результат от перерасчета налога на прибыль за 2007 год с учетом применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды, по данным уточненной налоговой декларации за 2007 год, который привел к уменьшению текущего налога на прибыль на 12 983 млн. руб.

16. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	За 2010 год	За 2009 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	614 702	494 931
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	450 137	371 152
Европа и другие страны	1 099 225	1 105 453
Всего выручка от продажи газа	2 164 064	1 971 536
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	412 208	297 885
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	36 042	35 951
Европа и другие страны	260 835	206 669
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	709 085	540 505
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	74 697	56 771
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	25 988	26 562
Европа и другие страны	146 959	131 714
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	247 644	215 047
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	290 659	191 334
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 476	3 706
Европа и другие страны	3 326	126
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	297 461	195 166

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

16. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ (продолжение)

	За 2010 год	За 2009 год
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	60 775	46 063
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 278	966
Европа и другие страны	-	-
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	62 053	47 029
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	165 904	134 908
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 683	6 664
Европа и другие страны	7 805	7 607
Всего выручка от прочих продаж	181 392	149 179
Итого	3 661 699	3 118 462

По сравнению с 2009 годом выручка от продажи газа в 2010 году увеличилась на 10%. Рост выручки вызван, в основном, ростом тарифов на газ в Российской Федерации, установленных Федеральной службой по тарифам, а также с увеличением средних расчетных цен и объема поставок в страны бывшего СССР. При этом объем поставок природного газа потребителям в РФ остался на уровне 2009 года.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2010 году по сравнению с 2009 годом связано, в основном, с увеличением цен на продукцию и объемов продаж организациями группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Российской Федерации.

Рост выручки от продажи электрической и тепловой энергии на 52% в 2010 году по сравнению с 2009 годом, вызван в основном, консолидацией показателей ОАО «ТГК-1» в составе Группы с декабря 2009 г., а также увеличением выручки других энергетических компаний Группы.

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2010 год	За 2009 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	425 664	369 053
Покупной газ	329 434	452 028
Налоги, включаемые в себестоимость	287 012	241 869
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	275 894	234 391
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	275 143	233 240
Покупная нефть	255 129	194 806
Ремонтно-эксплуатационные расходы	175 726	149 565
Товары для перепродажи	110 510	90 937
Материалы	83 254	86 160
Энергия	63 633	43 404
Арендные платежи, лизинговые платежи	31 276	30 654
Страхование	21 013	24 322
Прочие	161 658	123 534
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	2 495 346	2 273 963

Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 170 455 млн. руб. и 144 907 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились, в основном, в связи с увеличением мировых цен на нефть.

В составе прочих отражены, в основном, геологоразведочные работы, услуги по хранению газа, услуги по переработке, транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги по передаче тепловой энергии до конечного потребителя, услуги связи, рекламные и прочие услуги.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №	За 2010 год		За 2009 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	2 548 131	2 547 452	2 653 538	2 652 950
Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки	446 083	439 827	356 865	352 694
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	274 966	265 862	486 443	476 421
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	149 069	135 929	32 139	30 248
Амортизация деловой репутации	-	46 847	-	37 116
Резерв по сомнительным долгам	-	43 792	-	28 415
Социальные расходы	-	24 937	-	21 869
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	16 704	23 644	-	32 201
Доходы и расходы от продажи иных активов	18 993	18 271	2 380	2 706
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	27 251	12 685	23 030	16 114
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 295	2 686	2 654	611
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	5 479	-	667
Услуги кредитных организаций	-	4 976	-	6 090
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	12 348	12 506	13 671	17 703
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	82	3 841	409	5 213
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	3 744	2 216	6 264	3 329
Списание дебиторской задолженности	-	1 975	-	3 135
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	68 373	-	119 268	-
26 Прибыль от операции по обмену активами	-	-	103 030	-
Прочие	33 581	125 580	24 506	96 269
Итого	3 601 620	3 718 505	3 824 197	3 783 751

Операции с ценными бумагами за 2010 год включают в себя доходы и расходы от продажи 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК» в размере 57 462 млн. руб. и 54 755 млн. руб. соответственно, а также доходы и расходы от продажи доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» в размере 48 715 млн. руб. и 43 177 млн. руб. соответственно (см. Пояснение 27).

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений представлены свернуто, за исключением резерва под условные факты хозяйственной деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	«Вемекс с.р.о.»	50	Продажа газа	Чехия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпром бурение»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	100	Научная	Россия
	«Газпром Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобритания
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпром информ»	100	Информационно-техническое обеспечение	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	100	Инвестиционная	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ООО «Газпром межрегионгаз» (ООО «Межрегионгаз»)**	100	Продажа газа	Россия
	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
23	ОАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз-Кубань»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго»	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярье»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
24	ОАО «Московский НПЗ»	77	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
22	«Нефтяная индустрия Сербии»	51	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
	ОАО «ОГК-2»	58	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «ОГК-6»	61	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»***	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
24	«Сибирь Энерджи Лтд.» («Сибирь Энерджи плс»)****	78	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Великобритания
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
25	ОАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия

* суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения

** указанные дочерние общества были переименованы (в скобках указано прежнее наименование)

*** указана доля голосующих акций

**** в 2011 г. компания «Сибирь Энерджи плс» была перерегистрирована и получила название «Сибирь Энерджи Лтд.»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
	ОАО «Белтрансгаз»	50	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
	«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	51	Продажа газа	Турция
	«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
	«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
	«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
	ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская	Россия
	АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
	ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
	АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
	АО «Лиетувос дуйос»	37	Транспортировка и продажа газа	Литва
	АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
	ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
	«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
	АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
	«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)**	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
	ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
	АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
	«Штокман Девелопмент АГ»	51	Разработка и добыча газа	Швейцария
	ООО «Ямал развитие»***	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

* суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений

** общество было переименовано в 2011 году (в скобках указано прежнее наименование)

*** обществу принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

Зависимые общества и прочие крупнейшие связанные стороны

За 2010 и 2009 гг. операции, проведенные с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2010 год	За 2009 год
Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
ОАО «Белтрансгаз»	122 983	83 306
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	77 487	104 370
ЗАО «Панрусгаз»	69 708	64 068
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	41 716	55 472
АО «Газум»	27 654	25 119
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) *	21 050	13 304
АО «Овергаз Инк.»	19 134	16 360
АО «Молдовагаз»	17 125	20 785
«Промгаз СПА»	13 600	11 435
АО «Лиетувос дуйос»	10 942	8 129
«ПремиумГаз С.п.А.»	9 808	4 825
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	9 663	7 059
АО «Латвияс Газе»	5 121	6 015
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 695	3 436
ОАО «ТГК-1»	-	12 981
«РосУкрЭнерго АГ»	-	5 349
Продажа услуг по транспортировке газа		
ОАО «НОВАТЭК»	25 975	20 020
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	35 228	22 841
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	12 419	10 787
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	4 518	4 140
Приобретение:		
Покупного газа		
ТОО «КазРосГаз»	28 158	31 810
ОАО «НОВАТЭК»	12 935	15 791
«РосУкрЭнерго АГ»	8 447	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 533	3 311
Услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	14 206	14 111
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 207	12 314
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 622	8 731
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	3 238	4 926

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За 2010 год	За 2009 год
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	53 146	54 849
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	34 864	31 628
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	26 452	17 575
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 835	6 916
Пенсионные взносы:		
НПФ «Газфонд»	5 435	8 782

* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым обществам и прочим крупнейшим связанным сторонам, в основном, по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	11 842	-
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	10 573	81 622
АО «Молдовагаз»*	19 245	18 231
ОАО «Белтрансгаз»	9 725	15 871
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 488	10 829
ЗАО «Панрусгаз»	8 877	8 087
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 791	7 870
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	12 018	7 253
АО «Овергаз Инк.»	3 795	5 820
АО «Газум»	4 082	5 164
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 249	2 763
«Промгаз СПА»	1 721	2 143
АО «Лиетувос дуйос»	1 622	2 103
ОАО «Газпромбанк»	1 026	1 567
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 647	1 238
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	301	283
ОАО «НОВАТЭК»	530	-
Кредиторская задолженность:		
Краткосрочная кредиторская задолженность:		
«РосУкрЭнерго АГ»	-	8 447
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	6 590	6 976
ТОО «КазРосГаз»	1 896	4 336
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 839	3 777
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	2 675	2 806
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	1 297	2 635

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Промгаз СПА»	-	1 583
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	788	1 394
ОАО «Белтрансгаз»	2 028	1 297
ОАО «Газпромбанк»	203	708
ОАО «НОВАТЭК»	784	-
Прочие долгосрочные обязательства:		
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	100	1 115

* В составе задолженности по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. включена сумма по начисленным пеням за газ в размере 15 514 млн. руб. Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 51 802 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и вексям, полученным ими, составила:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Займы и векся, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	16 609	15 439
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	1 610	5 195
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	8 896	4 806
ОАО «Газпромбанк»	2 858	1 250

Займы и векся, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты

ООО «Ямал развитие»	-	28 123
«Норд Стрим АГ»	23 234	6 171
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	1 903	2 127
ОАО «Газпромбанк»	826	1 601
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 783	198

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	9 536	3 770

Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты

ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	10 463	7 027
ОАО «Газпромбанк»	4 563	6 973
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	2 527

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 7,6% до 15,5% в 2010 г. Аналогичные показатели в 2009 г. варьировались от 8% до 16%.

Также Группа привлекала валютные займы по ставкам от 6% до 9% в 2010 г. В 2009 г. валютный займ был привлечен по ставке 12,5%.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром» и дочерних обществ, составило 1 561 млн. руб. и 1 382 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ОАО «Газпром» и дочерних обществ. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ОАО «Газпром» и дочерними обществами, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 1 млн. руб., по страхованию ответственности 1 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, составило 22 949 и 23 498 млн. акций за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение 2009 г., было рассчитано с учетом приобретения Группой в октябре 2009 года акций ОАО «Газпром» в рамках сделки по обмену активами с «Э.ОН Рургаз АГ» (см. Пояснение 26), в количестве 693 628 тыс. штук.

На начало и на конец отчетного периода ОАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

22. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18 489 млн. руб. В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн. евро в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г.

Отрицательная деловая репутация в сумме 3 113 млн. руб., возникшая в результате данной сделки, была отнесена в состав прочих доходов сводного отчета о прибылях и убытках.

«НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад, а также осуществляющей добычу углеводородов на территории Сербии и розничную реализацию нефтепродуктов.

23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 138 527 млн. руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%.

В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефть» в сумме 138 527 млн. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

24. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ»)

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн. фунтов стерлингов (примерно 53 млрд. руб.) в приобретение 48,39% голосующих акций «Сибирь» и право на покупку дополнительных 6,32% акций «Сибирь». В результате данных приобретений Группа получила контроль над «Сибирь» и стала включать ее показатели в сводную бухгалтерскую отчетность.

«Сибирь» - вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день. «Сибирь» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в зависимые общества.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация в сумме 103 925 млн. руб.

В мае 2010 года Группа увеличила свою долю в «Сибирь» с 54,71% до 80,37% в результате установления контроля над компанией, основным активом которой является 25,66% доля участия в «Сибирь». Дополнительно увеличилась эффективная доля владения в ОАО «Московский НПЗ» с 57,17% до 66,66%.

В июле 2010 г. Группа реализовала 3,02% обыкновенных акций «Сибирь» компании ОАО «Центральная топливная компания», принадлежащей Правительству г. Москва. В результате данных сделок доля Группы в «Сибирь» составила 77,35%.

25. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»

В декабре 2009 г. в результате проведения серии сделок Группа приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 28,7% и 51,8% соответственно. Общая сумма инвестиций в ОАО «ТГК-1» составила 67 539 млн. руб.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ТГК-1» в сумме 47 578 млн. руб. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» в четвертом квартале 2009 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ТГК-1» на сумму 12 060 млн. руб.

26. СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»

30 октября 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн. евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владело 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия переданных акций в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 103 030 млн. руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и стоимостью выкупленных собственных акций, был отражен в сводном отчете о прибылях и убытках. Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

27. ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

В сентябре 2009 г. Группа приобрела долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 1 428 млн. долл. США, реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 года. Также в результате сделки Группа приобрела 51% заемных средств ООО «СеверЭнергия» за 138 млн. долл. США. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Группы за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме. В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация на сумму 60 429 млн. руб. (см. Пояснение 5).

В июле 2010 года ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НОВАТЭК» создали совместное предприятие ООО «Ямал развитие». Группе принадлежит доля в размере 50% вновь созданного общества.

В ноябре 2010 года Группа продала ООО «Ямал развитие» долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 48 715 млн. руб. Также Группа реализовала приобретенные в 2009 году и выданные после даты приобретения заемные средства ООО «СеверЭнергия» за 241 млн. долл. США.

Приобретение ООО «Ямал развитие» доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» было полностью профинансировано займами от ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НОВАТЭК» в равных долях.

Утрата контроля над ООО «СеверЭнергия» не оказала существенного влияния на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

28. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

30 апреля 2010 г. акционеры ЗАО «Газэнергопромбанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергопромбанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергопромбанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия».

В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергопромбанк» с 30 апреля 2010 г., а право на неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» было получено Группой в августе 2010 г. после завершения реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия» и всех процедур, требуемых Центральным Банком России, в результате чего Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества.

Полученный в результате реорганизации неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» отражается в сводной бухгалтерской отчетности в составе строки «Инвестиции в другие организации» по первоначальной стоимости 5 040 млн. руб. Изменение порядка отражения показателей ЗАО «Газэнергопромбанк» не оказало существенного влияния на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Поручительства, выданные за:		
Компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	101 318	100 260
Компанию «Норд Стрим АГ»	2 655	50 005
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	40 251
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	16 030
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	19 791	13 723
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	12 659
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 785	5 694
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 900	4 824

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
ЗАО «Ачимгаз»	4 841	4 330
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 672	4 217
ОАО «Группа Е4»	3 729	1 450
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	8 620	-
ООО «Стройгазконсалтинг»	8 841	-
Прочие	18 068	20 443
Итого	184 220	273 886

В июне 2008 г. Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила 101 318 млн. руб. и 100 260 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 1 января сумма поручительств составила 2 655 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. займ был погашен, а поручительство прекращено.

В марте 2010 г. Группа выдала гарантию банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 005 млн. руб.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство, действующее до октября 2011 г., ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним организациям ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 40 251 млн. руб.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 16 030 млн. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительства под обеспечение данных займов. Общая сумма поручительств составила 19 791 млн. руб. и 13 723 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 12 659 млн. руб.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б. В., составила 16 357 млн. руб. и 14 735 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)****29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

В 2007 году Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт ГмбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». Сумма поручительств составила 4 841 млн. руб. и 4 330 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 3 729 млн. руб. и 1 450 млн. руб. соответственно.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 1 января 2010 г. сумма поручительства составила 8 620 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредит был погашен.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 1 января 2010 г. сумма поручительства составила 8 841 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредитная линия была закрыта и поручительство прекращено.

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

По оценке руководства ОАО «Газпром», часть обязательств по выданным по состоянию на 31 декабря 2009 г. поручительствам необходимо было оплатить. В этой связи был создан резерв по выданным поручительствам в размере 16 657 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. такие поручительства отсутствовали.

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства ОАО «Газпром», существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)**

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В феврале 2011 г. Совет директоров «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании путем аннулирования собственных акций в количестве 86,25 млн. акций (22,39%), принадлежащих ОАО «Центральная топливная компания», которая вышла из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 21 671 млн. руб. (740 млн. долл. США). В результате Группа стала владельцем 100 % доли в уставном капитале «Сибирь Энерджи Лтд.».

Кредиты и займы

В ноябре 2010 и январе 2011 гг. Группа заключила договора о привлечении долгосрочных займов от «РосУкрЭнерго АГ» на сумму 550 млн. долл. США и 250 млн. долл. США соответственно с процентной ставкой 3,5% и сроком погашения в 2012 году. В марте 2011 г. по этим договорам Группа привлекла 550 млн. долл. США и 17 млн. долл. США соответственно.

В феврале 2011 г. Группа выпустила две серии облигаций на суммы 10 000 млн. руб. каждая с процентной ставкой 8,5% и сроком погашения 2016 и 2021 гг. и облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 8,9% и сроком погашения в 2021 г. Облигации со сроком погашения в 2021 г. имеют опцион на досрочное погашение через 5 и 7 лет с даты размещения.

Прочее

В феврале 2011 г. в результате растущей социальной, экономической и политической нестабильности в Ливии, операции Группы в этой стране были временно приостановлены. Данные операции в основном представлены операциями зависимой компании «Винтерсхалл АГ» (см. Примечание 8). Руководство ОАО «Газпром» не имеет возможности достоверно оценить эффект данных событий на активы, обязательства и результат деятельности «Винтерсхалл АГ».

В марте 2011 г., в результате участия в торгах по продаже имущества ОАО «РУСИЯ Петролеум», Группа приобрела имущество данной компании на сумму 25 796 млн. руб.


А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2011 г.