

СОДЕРЖАНИЕ

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2006 г.	3
СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2006 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством	52

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2006 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудитор

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

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

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

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром»

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

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 07 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 2 по г. Москве

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

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газпром» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

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

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газпром» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

30 марта 2007 года

Директор акционерного общества



С. Хаффнер

Аудитор

Квалификационный аттестат № K000254
в области общего аудита
бессрочный

А.Л. Узорникова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2006 г.

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

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата(число, месяц, год)	31.12.2006
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	464	684
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные			
с перечисленными права и активы	111	464	684
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	2 645 708 356	2 629 294 466
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	12 476	12 368
здания, сооружения, машины и оборудование	122	2 643 359 003	2 626 899 563
Незавершенное строительство	130	145 046 985	225 302 499
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	639 128 935	769 097 147
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	546 641 766	573 603 359
инвестиции в зависимые общества	142	26 184 047	33 358 414
инвестиции в другие организации	143	416 167	29 906 887
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	10 135 026	70 650 189
Отложенные налоговые активы	145	6 054 992	5 914 902
Прочие внеоборотные активы	150	4 509 435	5 281 042
Итого по разделу I	190	3 440 449 167	3 634 890 740

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	95 251 067	124 428 581
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 374 980	1 435 673
животные на выращивании и откорме	212	131	131
затраты в незавершенном производстве	213	63 551 746	82 817 637
готовая продукция и товары для перепродажи	214	27 286 277	34 114 679
товары отгруженные	215	561 403	2 220 363
расходы будущих периодов	216	2 476 530	3 840 098
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	37 843 011	37 199 146
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	148 477 849	128 585 647
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	20 001 100	33 548 064
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	21 586 875	13 165 550
прочие дебиторы	235	106 889 874	81 872 033
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	437 558 426	549 657 235
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	152 228 105	223 775 187
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	18 474 744	16 869 942
прочие дебиторы	246	266 855 577	309 012 106
Краткосрочные финансовые вложения	250	16 204 148	17 248 532
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	4 941 172	8 548 674
Денежные средства	260	73 044 882	61 234 070
в том числе :			
касса	261	1 899	2 442
расчетные счета	262	33 863 233	10 246 253
валютные счета	263	29 594 903	48 099 614
прочие денежные средства	264	9 584 847	2 885 761
Прочие оборотные активы	270	1 029	290
Итого по разделу II	290	808 380 412	918 353 501
БАЛАНС	300	4 248 829 579	4 553 244 241

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	2 584 117 995	2 582 467 620
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
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	636 309 504	945 937 462
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	3 347 431 064	3 655 408 647
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	615 097 556	521 983 429
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	401 755 723	240 564 290
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	213 341 833	281 419 139
Отложенные налоговые обязательства	515	89 093 084	108 601 670
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	4 893
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	704 190 640	630 589 992
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	62 159 693	95 613 844
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	12 707 413	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	49 452 280	95 613 844
Кредиторская задолженность	620	133 169 882	162 592 885
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	100 123 804	130 388 044
задолженность перед персоналом организации	622	15 621	9 097
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5 490	7 808
задолженность по налогам и сборам	624	16 245 088	15 687 696
прочие кредиторы, в том числе:	625	16 779 879	16 500 240
векселя к уплате	626	380 990	-
авансы полученные	627	1 250 146	932 924
другие кредиторы	628	15 148 743	15 567 316

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	44 510	371 001
Доходы будущих периодов	640	4 417	3 177
Резервы предстоящих расходов	650	1 829 373	8 664 695
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	197 207 875	267 245 602
БАЛАНС	700	4 248 829 579	4 553 244 241

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	21 186	22 593
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	38 248	38 977
Товары, принятые на комиссию	930	245	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	21 761 734	14 772 968
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 226 238	670 237
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	62 333 158	82 978 534
Износ жилищного фонда	970	71 192	61 435
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 12 месяцев 2006 года**

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	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31.12.2006
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		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	1 632 652 981	1 231 261 784
в том числе от продажи :			
газ	11	1 312 325 670	968 579 508
предоставление имущества в аренду	12	221 602 053	183 676 815
продукты нефтегазопереработки	13	54 686 915	44 423 772
услуги по организации транспортировки газа	14	23 421 453	20 404 184
газовый конденсат	15	19 355 407	13 246 477
прочее	16	1 029 183	836 294
услуги по организации хранения газа	17	232 300	94 734
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(578 525 891)	(425 190 517)
в том числе проданных:			
газ	21	(302 627 520)	(194 018 128)
предоставление имущества в аренду	22	(204 243 671)	(169 868 748)
продукты нефтегазопереработки	23	(26 807 059)	(22 807 321)
услуги по организации транспортировки газа	24	(32 305 047)	(30 108 635)
газовый конденсат	25	(10 737 654)	(6 792 077)
прочее	26	(1 658 435)	(1 550 022)
услуги по организации хранения газа	27	(146 505)	(45 586)
Валовая прибыль	29	1 054 127 090	806 071 267
Коммерческие расходы	30	(518 675 487)	(433 953 918)
Управленческие расходы	40	(17 555 687)	(13 972 952)
Прибыль (убыток) от продаж	50	517 895 916	358 144 397
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	3 446 856	4 142 007
Проценты к уплате	70	(40 113 371)	(35 557 522)
Доходы от участия в других организациях	80	30 916 289	12 052 918
Прочие доходы	105	1 510 000 738	1 293 676 184

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Прочие расходы	110	(1 526 822 946)	(1 343 229 678)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	495 323 482	289 228 306
Отложенные налоговые активы	141	(126 565)	(1 066 444)
Отложенные налоговые обязательства	142	(19 508 654)	(11 733 296)
Текущий налог на прибыль	150	(131 915 177)	(72 975 244)
Прочие расходы из прибыли	151	(93 019)	(14 640)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	343 680 067	203 438 682
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	39 985 421	19 125 458
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	14.52	8.58
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	210 983	6 615	120 506	5 058
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	4 188 933	2 934 515	1 243 020	1 850 442
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	66 226 647	44 508 426	42 656 057	50 810 641
Отчисления в оценочные резервы	250	X	4 103 343	X	2 408 777
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	43 586	1 165 087	21 410	2 629 153
Восстановление оценочных резервов	270	1 338 729	X	31 630 063	X

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

Отчет об изменениях капитала
за 2006 год

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

Форма № 3 по ОКУД	КОДЫ
Дата(число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31.12.2006
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
	51
по ОКОПФ/ОКФС	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	1 252 736 131	8 636 001	472 220 683	-	1 851 960 379
2005 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	940 259 682	X	(3 168 491)	X	937 091 191
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	2 192 995 813	8 636 001	469 052 192	-	2 789 051 570
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	203 438 682	X	203 438 682
Дивиденды	83	X	X	X	(28 171 480)	X	(28 171 480)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	-	-	-	741 027	-	741 027
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	X	X	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	741 027	-	741 027

Форма 0710003 с.2

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
Уменьшение величины капитала за счет :	90	-	(741 449)	-	-	-	(741 449)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	X	X	-	-	-
прочих операций	94	-	(741 449)	-	-	-	(741 449)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	2 192 254 364	8 636 001	645 060 421	-	2 964 318 350
2006 г.							
(отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	173 205	X	173 205
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	391 863 631	X	(8 924 122)	-	382 939 509
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	2 584 117 995	8 636 001	636 309 504	-	3 347 431 064
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	343 680 067	X	343 680 067
Дивиденды	103	X	X	X	(35 510 269)	X	(35 510 269)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	-	-	1 458 160	-	1 458 160
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-	-
прочих операций	125	-	-	-	1 458 160	-	1 458 160
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	(1 650 375)	-	-	-	(1 650 375)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-	-

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код	3	4	5	6	7	8
прочих операций	135	-	(1 650 375)	-	-	-	(1 650 375)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 937 462	-	3 655 408 647

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал	151	-	-	-	-
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы	154	-	-	-	-
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал	157	-	-	-	-
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы	160	-	-	-	-
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительной задолженности	163	-	-	-	-
данные предыдущего года	164	37 890 026	(22 725 669)	(6 806 610)	8 357 747
данные отчетного года	165	8 357 747	2 617 951	(1 031)	10 974 667
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	9 955 157	2 408 777	(8 904 394)	3 459 540
данные отчетного года	168	3 459 540	1 440 254	(1 293 591)	3 606 203

Форма 0710003 с.4

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169	-	-	-	-
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы	172	-	-	-	-
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам	175	-	-	-	-
данные предыдущего года	176	17 673	542 324	(386 792)	173 205
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет	178	-	-	-	-
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год	181	-	-	-	-
данные предыдущего года	182	315 854	557 896	(317 527)	556 223
данные отчетного года	183	556 223	739 205	(612 391)	683 037
На предстоящие ремонты основных средств	184	-	-	-	-
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ	187	-	-	-	-
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности	190	-	-	-	-
данные предыдущего года	191	3 115 380	(1 842 230)	-	1 273 150
данные отчетного года	192	1 273 150	7 981 658	(1 273 150)	7 981 658
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	3 347 435 481		3 655 411 824	
		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	358	295	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

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

Форма № 4 по ОКУД	КОДЫ
Дата(число, месяц, год)	0710004
по ОКПО	31.12.2006
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	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	71 070 646	64 590 094
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	3 378 892 868	2 742 194 438
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	1 924 739 405	1 487 626 850
- выручка от продажи иного имущества	112	1 348 989 792	1 149 303 041
в т.ч. от продажи валюты	113	1 348 927 201	1 083 308 631
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	31 036 617	1 503 303
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	358	295
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	74 126 696	103 760 949
Направлено денежных средств - всего	120	(2 954 675 856)	(2 362 676 751)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(985 934 235)	(733 709 035)
на оплату труда	160	(4 873 715)	(3 967 758)
на выплату дивидендов, процентов	170	(33 749 258)	(25 885 255)
на расчеты по налогам и сборам	180	(143 954 263)	(91 965 012)
на таможенные пошлины	183	(342 070 148)	(256 564 273)
отчисления			
в гос. внебюджетные фонды	190	(556 727)	(460 348)
на выдачу авансов	191	(5 660 705)	(6 938 230)
прочие расходы	192	(1437 876 805)	(1243 186 840)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1343 415 774)	(1081 473 896)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	424 217 012	379 517 687
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	75 589 476	64 685 292

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	260 835	26 058
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	26 960 512	2 103 737
Полученные дивиденды	230	25 997 620	13 581 815
Полученные проценты	240	1 082 326	853 469
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	17 034 699	7 659 122
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	4 253 484	40 461 091
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств - всего	270	(489 445 794)	(372 870 113)
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(665 867)	(169 158)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(57 771 200)	(58 923 883)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(81 291 878)	(4 000 469)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(294 225 532)	(277 796 078)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(55 491 317)	(31 980 525)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(413 856 318)	(308 184 821)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	160 184 992	176 817 045
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	160 184 992	176 817 045
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(180 382 267)	(239 695 157)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(180 382 267)	(239 695 157)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-

Форма 0710004 с.3

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(20 197 275)	(62 878 112)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	(9 836 581)	8 454 754
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	61 234 065	73 044 848
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(2 872 052)	(762 547)

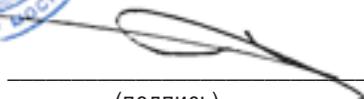
Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2006 год**

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

Форма № 5 по ОКУД
Дата(число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
31.12.2006
00040778
7736 050 003
51
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	521	253	-	774
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	253	-	253
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	521	-	-	521
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	57	90

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	220 063 703	11 683 133	(4 345 257)	227 401 579
Сооружения и передаточные устройства	061	5 630 646 241	124 322 686	(3 043 832)	5 751 925 095
Машины и оборудование	062	776 563 729	58 729 642	(6 086 179)	829 207 192
Транспортные средства	063	1 303 457	387 992	(121 249)	1 570 200
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	2 334 038	278 156	(183 159)	2 429 035
Рабочий скот	065	2 505	-	(160)	2 345
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	21 588	5 529	(2 715)	24 402
Другие виды основных средств	068	475 976	253	(63 427)	412 802
Земельные участки и объекты природопользования	069	12 476	-	(108)	12 368
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	6 631 423 713	195 407 391	(13 846 086)	6 812 985 018

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	3 985 715 357	4 183 690 552
в том числе :			
зданий и сооружений	141	3 376 560 707	3 552 052 619
машин, оборудования, транспортных средств	142	608 000 160	630 296 724
других	143	1 154 490	1 341 209
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	6 587 213 086	6 769 225 985
в том числе:			
здания	151	204 976 291	213 689 330
сооружения	152	5 609 074 345	5 729 618 532
машины и оборудование	153	771 755 983	824 530 789
прочее	154	1 406 467	1 387 334
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	23 336 602	23 869 941
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	21 186	22 593
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	34 267 122	48 004 429

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств, проведенной на начало года:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	971 135 407	2 293 127 805
амортизации	172	588 195 898	1 356 036 614
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	5 777 042	8 914 907

Доходные вложения в материальные ценности

наименование	Показатель	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	код	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

наименование	Виды работ	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
1	код	3	4	5	6
Всего	310	4 498 988	2 876 125	(2 105 681)	5 269 432

Форма 0710005 с.4

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	1 646 378	1 542 516
	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	5 640	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2				
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	633 767	1 166 493	554 810	1 245 450

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	633 489	633 489
	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	413	2 140 741	1 872 925

Финансовые вложения

наименование	Показатель код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		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	574 193 433	638 405 289	13 800	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	573 269 003	608 285 772	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	1 551	-	-	775
Ценные бумаги других организаций - всего	520	657 123	65 428	10 202 062	7 013 972
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	656 123	64 428	10 202 062	7 013 972
Предоставленные займы	525	10 135 026	70 650 189	4 994 651	8 565 069
Депозитные вклады	530	7 541 573	5 415 971	959 233	1 545 127
Прочие	535	49 555 333	58 150 078	538 838	139 984
Итого	540	642 084 039	772 686 955	16 708 584	17 264 927
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	311 776 497	375 257 050	13 800	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	311 776 497	345 699 265	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	1 393 954	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	1 393 954	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	311 776 497	375 257 050	1 407 754	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(3 958 325)	34 899 421	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	447 865 736	562 541 341
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	162 535 415	236 659 293
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	18 474 744	16 869 942
прочая	604	266 855 577	309 012 106
долгосрочная - всего	610	148 477 849	128 585 647
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	20 001 100	33 548 064
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	21 586 875	13 165 550
прочая	614	106 889 874	81 872 033
Итого	620	596 343 585	691 126 988
Кредиторская задолженность :			
краткосрочная - всего	630	197 279 138	260 116 168
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	100 123 804	130 388 044
авансы полученные	632	1 250 146	932 924
расчеты по налогам и сборам	633	16 250 578	15 695 504
векселя к уплате	634	380 990	-
кредиты	635	51 368 542	66 677 698
займы	636	10 791 151	28 936 146
прочая	637	17 113 927	17 485 852
долгосрочная - всего	640	615 097 556	521 988 322
в том числе:			
кредиты	641	401 755 723	240 564 290
займы	642	213 341 833	281 419 139
прочая	643	-	4 893
Итого	650	812 376 694	782 104 490

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	606 998 959	503 807 073
Затраты на оплату труда	720	5 206 156	4 744 808
Отчисления на социальные нужды	730	558 035	504 388
Амортизация	740	205 685 610	170 167 254
Прочие затраты	750	7 943 259	6 732 795
Итого по элементам затрат	760	826 392 019	685 956 318

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	19 265 891	10 375 247
расходов будущих периодов	766	1 364 731	576 039
резервов предстоящих расходов	767	126 814	395 901

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	1 226 238	670 237
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	1 226 238	670 237
из него:			
объекты основных средств	821	-	217 802
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	1 226 238	452 435
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	62 333 158	82 978 534
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог	840	188 888	817 550
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	188 888	817 550
прочее	843	-	-

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, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу ул. Наметкина, 16, Москва, В-420, ГСП-7, 117997, имеет филиалы и представительства в городах Москва, Киев, Салехард, Минск, Тегеран, Пекин, Ашхабад, а также в Московской области. Представительство в г. Тюмени находится в стадии ликвидации.

Численность сотрудников Общества составила 5 678 и 5 540 человек на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2006 г. входят:

Медведев Дмитрий Анатольевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич
Бергманн Буркхард
Газизуллин Фарит Рафикович
Греф Герман Оскарович
Карпель Елена Евгеньевна

Миллер Алексей Борисович
Середа Михаил Леонидович
Федоров Борис Григорьевич
Христенко Виктор Борисович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2006 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Ананенков Александр Георгиевич
Будзуляк Богдан Владимирович
Васильева Елена Александровна
Голубев Валерий Александрович
Илюшин Виктор Васильевич
Козлов Александр Николаевич
Круглов Андрей Вячеславович

Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич
Русакова Влада Вилориковна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Ушаков Сергей Константинович
Чуйченко Константин Анатольевич

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2006 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Биколов Вадим Касымович
Волков Денис Игоревич
Гладков Александр Алексеевич
Ишутин Рафаэль Владимирович

Лобанова Нина Владиславовна
Мальгин Олег Вячеславович
Синев Владислав Михайлович
Стефаненко Светлана Михайловна

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

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества 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.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 26,3311 руб. и 28,7825 руб. за 1 доллар США и 34,6965 руб. и 34,1850 руб. за 1 евро на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

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, 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.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 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 показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время 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, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом 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	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006;
- 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, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

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 не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной 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. Общие суммы созданного и восстановленного резерва 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.

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.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом, ежемесячно списываются в полной сумме. Расходы на транспортировку 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.

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. 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 сомнительных долгов 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, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они произведены.

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.

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 И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2006 год

В учетную политику на 2006 год внесены изменения, отражающие изменения в законодательстве о налогообложении по налогу на добавленную стоимость. С 1 января 2006 г. Общество перешло на исчисление НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав) покупателям, при этом налог на добавленную стоимость принимался к вычету по мере оприходования приоб-

ретенных с 1 января 2006 г. товаров (работ, услуг, имущественных прав) на основании счетов-фактур, соответствующих требованиям законодательства о налогообложении.

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 год, прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год.

Вступительные данные на 1 января 2006 г.

По состоянию на 1 января 2006 г. остаточная стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной по решению руководства Общества независимым оценщиком – ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование». Отражение результатов произведенной переоценки привело к увеличению показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 382 939 509 тыс. руб.

В связи с отказом в учетной политике на 2006 год от начисления резерва на предстоящую оплату отпусков работников в бухгалтерском балансе по состоянию на 1 января 2006 г. скорректирован остаток резерва.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	2 262 768 847	382 939 509	2 645 708 356
122	в том числе: здания, сооружения, машины и оборудование	2 260 718 704	382 640 299	2 643 359 003
420	Добавочный капитал	2 192 254 364	391 863 631	2 584 117 995
470	Нераспределенная прибыль	645 060 421	- 8 750 917	636 309 504
650	Резервы предстоящих расходов	2 002 578	- 173 205	1 829 373

Сравнительные данные за 2005 год

В Отчете о движении денежных средств, начиная с 2006 года, отражается остаток по денежным средствам в пути по строкам «Остаток денежных средств на начало года» и «Остаток денежных средств на конец года» (строки 100 и 400 соответственно). Для обеспечения сопоставимости данных в Отчете о движении денежных средств за 2006 год со сравнительными данными за предшествующий год, данные за 2005 год были скорректированы.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
100	Остаток денежных средств на начало отчетного года	63 940 241	649 853	64 590 094
110	Поступило денежных средств всего:	2 742 194 088	350	2 742 194 438
117	Прочие доходы	103 760 599	350	103 760 949
192	Прочие расходы	(1 242 721 771)	(465 069)	(1 243 186 840)
193	в том числе: на продажу валюты	(1 081 008 827)	(465 069)	(1 081 473 896)
400	Остаток денежных средств на конец отчетного года	72 859 714	185 134	73 044 848

Изменения в учетной политике на 2007 год

В учетную политику Общества внесены изменения, касающиеся учета расходов по налогу на имущество организаций. С 1 января 2007 г. налог на имущество учитывается в составе расходов по обычным видам деятельности. В 2006 году данный налог учитывался в составе прочих расходов.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и 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 продажах газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 13.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
За 2006 год				
Выручка по сегментам	1 312 325 670	221 602 053	98 725 258	1 632 652 981
Прибыль (убыток) по сегментам	478 018 210	15 075 317	24 802 389	517 895 916
Расходы, нераспределенные по сегментам				(174 215 849)
Капитальные вложения за период	-	277 902 050	-	277 902 050
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	203 461 030	311 154	203 772 184
Амортизация основных средств и нематериальных активов, нераспределенная по сегментам	-	-	-	358 835
За 2005 год				
Выручка по сегментам	968 579 508	183 676 815	79 005 461	1 231 261 784
Прибыль (убыток) по сегментам	330 472 475	11 913 725	15 758 197	358 144 397
Расходы, нераспределенные по сегментам				(154 705 715)
Капитальные вложения за период	-	185 996 481	-	185 996 481
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	169 124 581	542 232	169 666 813
Амортизация основных средств и нематериальных активов, нераспределенная по сегментам	-	-	-	100 364

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2005 г.				
Активы по сегментам	285 875 046	2 704 742 451	19 598 935	3 010 216 432
Нераспределенные активы				855 673 638
Итого по активам				3 865 890 070
Обязательства по сегментам	34 317 796	6 211 634	8 522 210	49 051 640
Нераспределенные обязательства				852 520 080
Итого по обязательствам				901 571 720
По состоянию на 31 декабря 2006 г.				
Активы по сегментам	381 814 618	3 142 921 831	33 522 552	3 558 259 001
Нераспределенные активы				994 985 240
Итого по активам				4 553 244 241
Обязательства по сегментам	42 705 360	9 430 798	9 460 645	61 596 803
Нераспределенные обязательства				836 238 791
Итого по обязательствам				897 835 594

Операции с другими сегментами не осуществляются. 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, ввиду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку 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 вложения в основные средства и нематериальные активы.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2005						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	3 988 710 829	511 738 673	675 948 706	183 964 397	299 925 701	5 660 288 306
Накопленная амортизация	(2 325 030 722)	(371 667 223)	(514 877 194)	(68 515 678)	(117 428 642)	(3 397 519 459)
Остаточная стоимость	1 663 680 107	140 071 450	161 071 512	115 448 719	182 497 059	2 262 768 847
По состоянию на 31.12.2006 ¹						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 804 262 459	560 121 215	829 207 192	227 401 579	391 992 573	6 812 985 018
Накопленная амортизация	2 904 594 870	405 326 262	629 581 684	90 623 567	153 564 169	4 183 690 552
Остаточная стоимость	1 899 667 589	154 794 953	199 625 508	136 778 012	238 428 404	2 629 294 466

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 2 561 758 805 тыс. руб. и 2 243 132 851 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
Незавершенное строительство	225 196 183	144 915 918
Оборудование к установке	106 316	131 067
Итого	225 302 499	145 046 985

В состав незавершенного строительства на 31 декабря 2006 и 2005 гг. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, в сумме 216 448 587 тыс. руб. и 136 723 475 тыс. руб., соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 760 523 тыс. руб. и 382 397 тыс. руб., соответственно). По состоянию на 31 декабря 2006 г. в составе объектов недвижимого имущества, подлежащего регистрации, учитываются «Магистральный газопровод СРТО-Торжок», «Северо-Европейский газопровод, участок Грязовец-Выборг», «Магистральный газопровод КС Сохрановка-КС Октябрьская» и другие объекты производственной инфраструктуры Общества.

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 17.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 212 630 тыс. руб. и 508 263 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно (см. Пояснение 17).

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса отражен долгосрочный заем, выданный Обществом в ноябре 2006 г. компании «Газпром Германия ГмбХ» в сумме 52 521 986 тыс. руб., обеспеченный ценными бумагами ОАО «Новатэк», сроком погашения в 2013 г. и процентной ставкой 6,2%. По договору займа акции ОАО «Но-

¹ С учетом переоценки на 1 января 2006 г. (см. Пояснение 3)

ватэк» должны быть переданы в залог Обществу в течение 6 месяцев с даты подписания договора, то есть до июня 2007 года. Прочие долгосрочные займы представляют собой, в основном, займы, выданные дочерним обществам, в том числе беспроцентный заем дочернему обществу ООО «Ноябрьскгаздобыча» сроком погашения в 2009 году в сумме 1 891 518 тыс. руб. и 2 959 030 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
Совместная деятельность,	47 717 960	37 248 776
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ЗАО «Севморнефтегаз»)	35 688 601	25 233 763
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газком»)	3 035 973	2 763 155
Долгосрочные векселя дочерних обществ	64 428	656 123
Долгосрочные депозиты	5 415 971	7 541 573
Прочие,	8 379 939	10 305 457
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	8 216 984	10 268 454
Итого	61 578 298	55 751 929

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 2 053 179 тыс. руб. и 2 003 651 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

Краткосрочные финансовые вложения

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса отражены, в том числе, краткосрочные займы, выданные дочерним обществам в сумме 4 775 962 тыс. руб. и 2 239 697 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 16 395 тыс. руб. и 53 479 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

В составе краткосрочных финансовых вложений отражены векселя на сумму 7 013 972 тыс. руб. и 8 427 311 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Краткосрочные векселя на 31 декабря 2005 г. представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 380 796 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2006 г. резерв под обесценение краткосрочных векселей не создавался.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2006 г. по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 231) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Элион» в сумме 12 904 991 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно за проданные финансовые вложения в медиакомпаниях (см. Пояснение 17).

Кроме того, по указанной статье бухгалтерского баланса числится задолженность за трубы, поставленные зависимому обществу АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.» (см. Пояснение 17) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Долгосрочная часть задолженности АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.» составила 5 710 315 тыс. руб. и 7 096 109 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Краткосрочная часть указанной задолженности АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.» отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса и составила 1 142 063 тыс. руб. и 1 182 684 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. общая сумма задолженности «РосУкрЭнерго АГ» за поставленный газ и оказанные услуги по организации транспортировки газа (в рамках агентского договора) составила 41 848 254 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2005 г. 1 190 812 тыс. руб. В 2006 году часть указанной задолженности была реструктурирована. Долгосрочная часть реструктурированной задолженности отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 231) бухгалтерского баланса в сумме 14 903 403 тыс. руб.

Общество заключает 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 68 520 388 тыс. руб. и 97 481 549 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 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 224 239 414 тыс. руб. и 191 725 008 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа, в период 2005-2009 гг., отражен по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса в сумме 13 165 550 тыс. руб. и 21 586 875 тыс. руб. (строка 234) и 6 582 775 тыс. руб. и 7 195 625 тыс. руб. (строка 245) на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. и 31 декабря 2005 г. по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газоэнергетическая компания» по договору поручительства (см. Пояснение 17) в сумме 39 365 574 тыс. руб. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газоэнергетическая компания» от АБ «Газпромбанк» (ЗАО) на финансирование приобретения пакета акций ПАО «ЕЭС России» (см. Пояснение 17).

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 резерва по сомнительным долгам, который составил 12 884 106 тыс. руб. и 10 307 310 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 1 909 439 тыс. руб. и 1 949 563 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза показана в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 2 876 524 тыс. руб. и 9 388 282 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов (см. Пояснение 11).

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 31 551 167 тыс. руб. за 2006 год и 21 680 440 тыс. руб. за 2005 год (см. Пояснение 13).

В составе строки 192 «Прочие расходы» указанного отчета отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспорту газа, в сумме 32 190 589 тыс. руб. и 23 503 837 тыс. руб. за 2006 и 2005 гг. соответственно.

Кроме того, в составе строки 117 «Прочие доходы» отражены ошибочно перечисленные дочерним обществом ООО «Газпром экспорт» денежные средства в сумме 182 024 тыс. долларов США или 4 792 900 тыс. руб. В январе 2007 года данная сумма была возвращена.

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2006 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2005 год были начислены дивиденды в размере 1,5 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2004 год дивиденды были начислены в размере 1,19 руб. на одну обыкновенную акцию.

В 2006 и 2005 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).

На 1 января 2006 г. добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2006 г.	2005 г.
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	47 557 807	51 985 393
АБН АМРО ¹	Долл. США	2010	35 765 012	-
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007-2010	33 142 809	36 194 064
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007-2008	33 135 495	36 185 868
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2005-2009	32 183 540	35 179 796
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2014	31 776 062	34 731 953
Кредит Свисс Интернешнл	Евро	2009	13 968 754	13 762 825
Депфа Банк	Долл. США	2008	13 502 442	14 759 506
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2011	9 357 600	10 214 448
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 719 531	8 576 675
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2006-2008	7 008 896	6 880 319
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 996 278	6 893 138
АБН АМРО	Долл. США	2009	6 608 667	-
Маннесманн (Дойче Банк АГ) ¹	Евро	2000-2008	5 814 135	8 591 410
Морган Чейз банк	Долл. США	2008-2011	5 301 767	5 792 461
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2005-2009	5 292 753	5 782 881
БНП ПАРИБА	Долл. США	2008	5 270 817	5 760 849
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004-2009	2 987 997	4 562 346
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2005-2006 ²	-	74 349 118
АБН АМРО ¹	Долл. США	2006 ²	-	28 102 456

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

² Указанные кредиты были погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2006 г.	2005 г.
АБН АМРО ¹	Долл. США	2005-2006 ²	-	25 666 178
Банк «КАЛИОН» ¹	Долл. США	2004-2006 ²	-	23 977 401
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	-	5 827 094
Немецкий консорциум банков	Евро	1999-2006 ²	-	3 594 025
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004-2006	-	2 318 974
Прочие кредиты банков	Различные	Различные	2 851 626	3 435 087
Итого			307 241 988	453 124 265
В том числе:				
со сроком погашения до 1 года			66 677 698	51 368 542

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2006 года, составила 63 647 552 тыс. руб., общая сумма кредитов, погашенных в течение 2006 года, составила 180 351 643 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. долгосрочные кредиты на суммы, соответственно, 33 901 428 тыс. руб. и 98 886 633 тыс. руб. обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

Часть долгосрочных кредитов была предоставлена в форме оплаты банками задолженности за поставленное оборудование напрямую поставщикам этого оборудования. Данное оборудование используется при строительстве объектов производственных основных средств дочерними обществами по инвестиционным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. в составе долгосрочных кредитов отражены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в результате размещения в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долларов США с процентной ставкой 9,1% и сроком погашения в 2007 году и 700 млн долларов США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2009 году соответственно, а также долгосрочный кредит от Морган Стенли, полученный в счет размещенных Обществом в 2003 году облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долларов США с процентной ставкой 9,6% и сроком погашения в 2013 году.

Общая сумма задолженности перед Дрезднер Банк АГ по состоянию на 31 декабря 2006 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования приобретения акций ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 17).

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2006 года варьировались от 2,0% до 10,5%, аналогично в 2005 году.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2006 года варьировались от 2,4% до 5,5%. Аналогичные показатели за 2005 год составили от 2,4% до 4,6%.

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2006 г.	2005 г.
Газ Капитал СА	Евро	2015	35 885 578	35 356 548
Газ Капитал СА	Долл. США	2016	35 786 204	-
Газ Капитал СА	Евро	2010	35 408 301	34 886 308
Газ Капитал СА	Евро	2012	34 793 188	34 280 262
Газпром Интернешнл	Долл. США	2007-2020	33 901 428	37 057 619
Газ Капитал СА	Долл. США	2034	32 074 242	35 060 323
Газ Капитал СА	Евро	2014	27 316 879	-
Газ Капитал СА	Евро	2017	17 443 454	-
Газстрим	Долл. США	2006-2013	14 298 700	20 133 080

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

² Указанные кредиты были погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2006 г.	2005 г.
Облигационный заем серии А3	Росс. рубли	2007	10 360 000	10 348 900
Либерти Хамшир Корпорейшн	Росс. рубли	2009	7 600 261	-
Облигационный заем серии А4	Росс. рубли	2010	5 154 250	5 153 150
Облигационный заем серии А6	Росс. рубли	2009	5 136 150	5 135 200
Облигационный заем серии А5	Росс. рубли	2007	5 085 150	5 084 100
Облигационный заем серии А8	Росс. рубли	2011	5 056 600	-
Облигационный заем серии А7	Росс. рубли	2009	5 054 900	-
Прочие	Различные	Различные	-	1 637 494
Итого			310 355 285	224 132 984
В том числе:				
со сроком погашения до 1 года			28 936 146	10 791 151

Общая сумма займов, полученных в течение 2006 года, составила 86 928 485 тыс. руб., общая сумма займов, погашенных в течение 2006 года, составила 5 889 131 тыс. руб.

В 2006 году Общество разместило облигации серии А7 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения в 2009 году, купонным доходом 6,79% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев, и облигации серии А8 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения в 2011 году с купонным доходом 7% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

Общая сумма эмиссии по облигациям А7 и А8 отражена по статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 512) бухгалтерского баланса.

В течение 2006 года Общество привлекло три займа от Газ Капитал СА, полученные в результате размещения облигаций участия в кредите, на сумму 780 млн евро с процентной ставкой 5,03% и сроком погашения в 2014 году, на сумму 500 млн евро с процентной ставкой 5,14% и сроком погашения в 2017 г. и на сумму 1 350 млн долларов США с процентной ставкой 6,21% и сроком погашения в 2016 году.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от Газ Капитал СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн долларов США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,6%. 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).

Процентные ставки в 2006 году по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения Газ Капитал СА, Газпром Интернешнл и Газстрим облигаций участия в кредите, варьировались от 4,56% до 8,63%, аналогично в 2005 году.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2006 года варьировались от 2,0% до 8,22%, аналогично в 2005 году.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 111 564 975 тыс. руб. (2005 г. – 66 649 526 тыс. руб.). По данным декларации налог на прибыль за 2006 год составил 131 915 177 тыс. руб. (2005 г. – 72 975 244 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2006 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 166 815 500 тыс. руб. (2005 г. – 79 688 845 тыс. руб.). Постоянные разницы, в основном, вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности превышением суммы амортизации

основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2006 г., над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете.

В 2006 году 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 7 015 573 тыс. руб. (2005 г. – 8 975 532 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 7 542 931 тыс. руб. (2005 г. – 13 419 045 тыс. руб.).

В 2006 году на счета учета прибылей и убытков отчетного года были списаны отложенные налоговые активы на сумму 13 525 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета.

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), составила 88 383 770 тыс. руб. (2005 г. – 59 145 702 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 7 097 713 тыс. руб. (2005 г. – 10 233 455 тыс. руб.).

В 2006 году на счета учета прибылей и убытков отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства на сумму 68 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета;
- различным порядком признания расходов, связанных с хранением газа, в бухгалтерском и налоговом учете;
- переоценкой финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Другие налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 г. признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (работ, услуг, имущественных прав). С 1 января 2006 г. Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав).

В отчетном году 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), составила 151 853 578 тыс. руб.

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС, исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги, имущественные права) составила 5 268 724 тыс. руб.

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 5 528 064 тыс. руб. и 10 035 189 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	366 225 612	315 201 555
за пределами Российской Федерации, в том числе в страны дальнего зарубежья	946 100 058	653 377 953
	754 319 678	562 474 585
	1 312 325 670	968 579 508
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	221 602 053	183 676 815
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	23 421 453	20 404 184
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	74 042 322	57 670 249
Прочие	1 261 483	931 028
Итого	1 632 652 981	1 231 261 784

Увеличение выручки от продажи газа на 35,5 %, в основном, было вызвано увеличением объемов продаж и повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации.

В 2005 году Общество перешло на агентские договоры по оказанию услуг по организации транспортировки газа с рядом контрагентов, и соответственно, выручка признается только в сумме агентского вознаграждения. Основными контрагентами Общества по агентским договорам являются «РосУкрЭнерго АГ», «ЗМБ – Зарубеж Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ». «РосУкрЭнерго АГ» – компания, занимающаяся поставками газа, в которой Группа Газпром владеет 50% уставного капитала.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
Покупная стоимость газа, проданного:		
на территории РФ	137 383 348	116 931 943
за пределами РФ, в том числе в страны дальнего зарубежья	165 244 172	77 086 185
	58 508 735	49 425 314
	302 627 520	194 018 128
Затраты по транспортировке газа, проданного:		
на территории РФ	235 932 713	190 075 557
за пределами РФ, в том числе в страны дальнего зарубежья	281 508 339	242 817 925
	239 088 700	200 073 752
	517 441 052	432 893 482
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	204 243 671	169 868 748
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	32 305 047	30 108 635
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	38 779 148	30 659 834
Затраты по прочей деятельности	1 804 940	1 595 608
Итого	1 097 201 378	859 144 435

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также увеличением объема и ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане.

Рост затрат на транспортировку газа, в основном, вызван увеличением внутренних расчетных тарифов для дочерних организаций Общества.

Рост затрат, связанных с предоставлением имущества в аренду, в основном, вызван переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2006 г.		2005 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 363 085 461	1 363 826 540	1 080 317 161	1 080 777 873
Движение ценных бумаг, в том числе векселей	33 209 219	19 653 267	70 177 571	73 907 253
Уступка прав требования по дебиторской задолженности (см. Пояснение 8)	-	-	60 181 857	66 393 638
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	45 138	2 663 089	22 725 669	-
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	1 293 591	1 440 254	8 904 394	2 408 777
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	35 189 043	289 622	875 979	4 652 904
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	-	6 708 508	1 885 160	-
Налог на имущество	х	14 064 682	х	11 509 766
Услуги кредитных организаций	х	1 992 342	х	4 745 437
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	66 226 647	44 508 426	42 656 057	50 810 641
Вклады в имущество дочерних обществ	х	51 493 566	х	30 646 773
Прочие	10 951 639	20 182 650	5 952 336	17 376 616
Итого	1 510 000 738	1 526 822 946	1 293 676 184	1 343 229 678

В составе доходов и расходов по движению ценных бумаг за 2006 год отражены, в том числе, доходы и расходы по продаже финансовых вложений в АБ «Газпромбанк» (ЗАО) (см. Пояснение 17). Прибыль от данной операции составила 13 835 326 тыс. руб.

В составе доходов и расходов по движению ценных бумаг и от уступки прав требования по дебиторской задолженности за 2005 год отражены, в том числе, доходы и расходы по продаже финансовых вложений в медиакомпаниях (см. Пояснение 17). Убыток от данных операций составил 5 547 490 тыс. руб.

В составе доходов и расходов от уступки прав требования по дебиторской задолженности за 2005 год отражены, в том числе, доходы и расходы от уступки прав требования задолженности АО «Молдовагаз» за поставки газа и задолженности по пеням, а также задолженности ЗАО «ФК «Газтраст» по выданному поручительству. Права требования были переуступлены ООО «Факторинг-Финанс». Прибыль от данных операций не возникла.

В 2005 году доход от восстановления резерва по сомнительной задолженности АО «Молдовагаз» составил 17 208 990 тыс. руб. (без учета акциза в сумме 1 487 756 тыс. руб. (см. Пояснение 17)).

Доход от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений в медиакомпаниях составил в 2005 году 8 042 003 тыс. руб. в связи с продажей данных финансовых вложений (см. Пояснение 17).

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана оплаченная часть вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2006 гг. По состоянию на 31 декабря 2006 г. сумма непоплаченных вкладов в имущество дочерних обществ составляет 7 597 211 тыс. руб.

16. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23 673 513 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2006 и 2005 гг.

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

17. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

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

ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Газфлот»	ООО «Севергазпром»
ООО «Баштрансгаз»	ООО «Информгаз»	ЗАО «Севморнефтегаз»
ООО «Бургаз»	ООО «ИРЦ Газпром»	ООО «Сжиженный газ»
ООО «ВНИИгаз»	ООО «Кавказтрансгаз»	ООО «Сургутгазпром»
ООО «Волгоградтрансгаз»	ООО «Каспийгазпром»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Волготрансгаз»	ООО «Кубаньгазпром»	ООО «Таттрансгаз»
ООО «Газкомплектимпэкс»	ООО «Лентрансгаз»	ООО «Томсктрансгаз»
ООО «Газнадзор»	ООО «Межрегионгаз»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газобезопасность»	ООО «Мострансгаз»	ООО «Тюментрансгаз»
ООО «Газоэнергетическая компания»	ООО «Надымгазпром»	ООО «Уралтрансгаз»
«Газпром (Ю.К.) Лтд»	ООО «Надымстройгаздобыча»	ООО «Уренгойгазпром»
ООО «Газпром экспорт»	ООО «Новоуренгойский ГХК»	ООО «Югтрансгаз»
ООО «Газпромавиа»	ООО «Ноябрьскгаздобыча»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Оренбурггазпром»	ООО «Ямбурггаздобыча»
«Газпром-Финанс Б.В.»	ООО «Пермтрансгаз»	
ООО «Газсвязь»	ООО «Самаратрансгаз»	

За исключением компании «Газпром-Финанс Б.В.» и «Газпром (Ю.К.) Лтд», которые зарегистрированы в Нидерландах и Великобритании соответственно, все остальные общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. ООО «Газоэнергетическая компания» владеет 10,49% долей в капитале РАО «ЕЭС России».

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Востокгазпром»	99,9	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «ГазпромПурИнвест»	99,9	Инвестиционная	Россия
ОАО «Центргаз»	99,9	Строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,4	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,7	Строительство	Россия
ЗАО «Стимул»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Газпром нефть»	59,0	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ЗАО «АрмРосгазпром»	53,4	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,5	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51,0	Ремонт оборудования	Россия
ОАО «Спецгазавтотранс»	51,0	Транспортные услуги	Россия
ОАО «АК «Сибур»	50,7	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49,6	Научная деятельность	Россия

В 2006 г. Общество приобрело дополнительную долю в капитале ЗАО «АрмРосгазпром» в размере 8,4% за 2 983 808 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. Данная операция была совершена в ходе дополнительного выпуска акций ЗАО «АрмРосгазпром».

В 2005 году Общество осуществило ряд сделок с активами медиакомпаний, в том числе по продаже векселей и долей в уставных капиталах, на общую сумму 12 904 991 тыс. руб. Указанные активы были проданы компании ООО «Элион», являющейся аффилированным лицом Общества. По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженность ООО «Элион» отражена в составе долгосрочной дебиторской задолженности (см. Пояснение 8).

В 2005 году Общество приобрело долю в уставном капитале ОАО «Сибнефть» у АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и «Газпром-Финанс Б.В.» в размере 3,016% и 55,996% стоимостью 16 588 000 тыс. руб. и 10 079 млн долларов США соответственно. Доля Группы Газпром в уставном капитале ОАО «Сибнефть» составляет 75,679% по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. В 2006 году ОАО «Сибнефть» было переименовано в ОАО «Газпром нефть».

В апреле 2006 года Общество приобрело у «Газпром Германия ГмбХ» долю в капитале «Норд Стрим АГ» в размере 51% за 10 869 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. Компания «Норд Стрим АГ» создана для проведения работ по строительству морского участка Северо-Европейского газопровода.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 562 998 тыс. руб. и 412 601 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Словрусгаз»	50,0	Продажа газа	Словакия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50,0	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
ТОО «КазРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Турусгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
АБ «Газпромбанк» ЗАО	41,7	Банковская деятельность	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва
ЗАО «Росшельф»	39,5	Добыча газа	Россия
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
ОАО «Сибур Холдинг»	25,0	Переработка углеводородов, производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

В декабре 2006 г. Общество осуществило продажу НПФ «Газфонд» долю в уставном капитале АБ «Газпромбанк» (ЗАО) (24,9%) за 17 208 967 тыс. руб. с оплатой денежными средствами в декабре 2006 г. Также в декабре 2006 г. было завершено размещение дополнительного выпуска акций АБ «Газпромбанк» (ЗАО). Все дополнительно выпущенные акции были приобретены НПФ «Газфонд». В результате указанной операции доля Общества в уставном капитале АБ «Газпромбанк» (ЗАО) снизилась до 41,7%.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 761 001 тыс. руб. и 30 590 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Прочие аффилированные лица

«Винтерсхалл Газ» ГмбХ» («Вингаз ГмбХ»)	«Газпром Германия»	ОАО «Сибур-Тюмень»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ» («ВИЕХ»)	ООО «Нефтехим-Лизинг»	ОАО «Стройтрансгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» («ВИЕЕ»)	ОАО «Новатэк»	АО «Фрагаз»
«ГВХ Газ- унд Варенхандельсгез м.б.Х»	АО «Овергаз Инк.»	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
«Зарубежгаз-Менеджмент	АО «Панрусгаз»	ОАО «Мосэнерго»
Бетайлигунгсгезельшафт м.б.Х»	АО «Промгаз С.П.А.»	«РосУкрЭнерго АГ»
«ЗМБ (Швейцария) АГ»	АО «Прометеус Газ»	

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 ООО «Нефтехим-Лизинг», ОАО «Сибур-Тюмень», ОАО «Стройтрансгаз», ОАО «Мосэнерго» и ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» занимаются транспортировкой и продажей газа на территориях стран, где они зарегистрированы.

В декабре 2006 года Общество приобрело у ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами НПФ «Газфонд») долю в капитале ОАО «Мосэнерго» в размере 19,87% за 28 581 132 тыс. руб. с оплатой денежными средствами.

Операции с аффилированными лицами

В отчетном году Общество приобретало газ, газовый конденсат, продукты нефтегазопереработки, услуги по транспортировке и хранению газа, а также услуги по переработке нефтепродуктов у своих дочерних и зависимых обществ.

Цены на приобретаемые у дочерних обществ газ и услуги по транспортировке газа 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» (далее – Прейскурант), утверждаемым ОАО «Газпром».

В отчетном году Общество продавало газ своим дочерним и зависимым обществам. Кроме того, Общество осуществляло продажу газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки через свои дочерние общества.

Дочерним обществам, кроме ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция», газ поставлялся в соответствии с вышеуказанным Прейскурантом. Продажа газа ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» производится на основании ежегодных дополнений к договору по фиксированным ценам.

Крупнейшим зависимым обществам и прочим аффилированным лицам, за исключением АО «Молдовагаз» и «РосУкрЭнерго АГ», продажа газа производится на долгосрочной основе по рыночным ценам, исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 87 долларов США до 355 долларов США в 2006 году и от 83 долларов США до 255 долларов США в 2005 году за тысячу метров кубических. Продажа газа АО «Молдовагаз» и «РосУкрЭнерго АГ» производится на основании ежеквартальных и ежегодных контрактов, соответственно, по фиксированным ценам.

В течение 2006 года Общество произвело поставки продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 12 514 280 тыс. руб., в 2005 году поставки газового конденсата составили 4 749 418 тыс. руб. (выручка без НДС). Продажа продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата производится по рыночным ценам.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженность ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» перед Обществом составила 1 378 856 тыс. руб., на 31 декабря 2005 г. кредиторская задолженность Общества перед ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» по авансам полученным составила 10 201 тыс. руб. (без учета НДС).

В течение 2006 и 2005 гг. Общество произвело поставки газа крупнейшим зависимым обществам и прочим аффилированным лицам на суммы 362 863 624 тыс. руб. и 191 235 654 тыс. руб. (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ и прочих аффилированных лиц перед Обществом составляла 96 223 976 тыс. руб. и 42 122 463 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 г. в отношении задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 3 545 870 тыс. руб.

Кроме того, Общество приобрело услуги по транспортировке газа у некоторых из зависимых обществ (как напрямую, так и через комиссионера ООО «Газпром экспорт») на общую сумму 22 892 874 тыс. руб. и 21 821 823 тыс. руб. в 2006 и 2005 гг. соответственно. Часть услуг была приобретена в рамках исполнения агентских договоров Общества.

Сумма поручительств, выданных Обществом за аффилированных лиц, составила 56 777 051 тыс. руб. и 62 147 035 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно (см. Пояснение 18).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2006 и 2005 гг. Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения в пределах, утвержденных годовым собранием акционеров, а также членам Правления - заработную плату и премии, установленные трудовыми контрактами на общую сумму 632 480 тыс. руб. и 424 328 тыс. руб., соответственно.

В 2006 году Общество утвердило положение о системе годового бонуса руководящих работников и положение о премировании руководящих работников акциями Общества. В отчетном году Общество не начисляло и не выплачивало вознаграждения руководящим работникам согласно указанным положениям.

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	36 097 915	43 956 971
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	7 153 052	-

	31 декабря	
	2006 г.	2005 г.
«Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	6 460 367	-
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	6 445 718	-
ОАО «Газком»	4 661 520	-
ЗАО «Севморнефтегаз»	4 433 765	4 599 884
ООО «Новоуренгойский ГХК»	2 702 083	-
«ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	2 483 957	-
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	2 482 158	-
ЗАО «Газтрансит»	2 125 621	3 016 686
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 051 995	1 033 390
ООО «Нефтехим-Лизинг»	1 025 890	1 187 895
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.»	-	5 811 650
ОАО «АК «Сибур»	-	1 778 031
Прочие	5 854 493	948 651
Итого	82 978 534	62 333 158

В июле 2005 года «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 кредиты от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн долларов США. Общество выдало поручительство под обеспечение данных кредитов сроком до июля 2013 г. Сумма поручительства составила 34 123 082 тыс. руб. и 41 798 283 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение займа Делфа Банка, выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» сроком до июля 2008 г., составила 1 974 833 тыс. руб. и 2 158 688 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. в составе поручительств выданных отражена сумма поручительства Общества, выданного за АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ с.а.» под обеспечение кредита, полученного от АБ «Газпромбанк» (ЗАО), на сооружение транзитного газопровода по территории Польши в сумме 5 811 650 тыс. руб. В 2006 году Общество заключило дополнительное соглашение к договору поручительства с АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в соответствии с которым обязательства Общества по данному договору поручительства были прекращены.

В 2006 году ОАО «АК «Сибур» выполнило свои обязательства по кредитному договору с Внешторгбанком, по которому Общество выступало поручителем. Соответственно, обязательства Общества по данным договорам поручительства по состоянию на 31 декабря 2006 г. прекращены.

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот 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 с.а.». Общая сумма поручительств выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила 25 025 252 тыс. руб.

В 2006 году Общество выдало поручительства под обеспечение кредитов, полученных ОАО «Газком» от ЗАО «АБН АМРО Банк» для финансирования проекта «Ямал-300» (организация системы спутниковой связи и вещания) в размере 58 млн евро и 2 400 000 тыс. руб. со сроком погашения в декабре 2008 г. и в декабре 2007 г. соответственно. Сумма поручительств выданных по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила 4 661 520 тыс. руб.

В 2006 году Общество выдало поручительство под обеспечение промежуточного кредита, полученного ООО «Новоуренгойский ГХК» от ЗАО «АБН АМРО Банк» на завершение строительства Новоуренгойского газохимического комплекса со сроком погашения до мая 2007 г. Сумма поручительства выданного по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила 2 702 083 тыс. руб.

По статье «Прочие», в основном, отражены поручительства, выданные за дочерние общества по договорам на приобретение оборудования, строительно-монтажные работы и по прочим обязательствам дочерних обществ.

Руководство ожидает, что Обществу необходимо будет погасить некоторые из своих обязательств по выданным поручительствам. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 7 981 658 тыс. руб. и 1 273 150 тыс. руб. на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Общество подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, 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 мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В январе 2007 года Общество приобрело долю в уставном капитале «РосУкрЭнерго АГ» в размере 50% у «Аросгаз Бетеилигунгс Холдинг АГ» (входит в Группу Газпромбанк) за 2 360 тыс. евро с оплатой денежными средствами.

В феврале 2007 года Общество разместило облигации серии А9 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения в 2014 году, купонным доходом 7,23% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

В марте 2007 года Общество привлекло два займа от Газ Капитал СА, полученные в результате размещения облигаций участия в кредите, на сумму 500 млн евро с процентной ставкой 5,44% и сроком погашения в 2017 году и на сумму 1 300 млн долларов США, сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой 6,51 %.

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ
за 2006 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудитор

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

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

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

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром»

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

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700070518 от 7 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 2 по г. Москве.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (далее – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (далее – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность Группы состоит из сводного бухгалтерского баланса, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Данная сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

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

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2006 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности.

8 мая 2007 года

Директор акционерного общества



С.Хаффнер

Аудитор

Квалификационный аттестат № К013014
в области общего аудита
бессрочный

В.Я.Соколов

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	465 177	443 336
5,20	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	461 670	438 389
3,6	Основные средства	3 031 812	3 052 600
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 000 685	3 014 520
7	Незавершенное строительство	482 385	596 026
8,20	Долгосрочные финансовые вложения	295 425	551 359
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	40 548	93 660
	инвестиции в зависимые общества	127 263	138 655
	инвестиции в другие организации	57 196	231 741
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	16 931	39 890
	прочие долгосрочные финансовые вложения	53 487	47 413
14	Отложенные налоговые активы	19 170	23 418
	Прочие внеоборотные активы	35 938	37 476
	ИТОГО по разделу I	4 329 907	4 704 215
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	198 437	244 256
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	84 324	95 942
	затраты в незавершенном производстве	6 662	7 898
	готовая продукция и товары для перепродажи	89 639	117 200
	товары отгруженные	2 262	3 452
	расходы будущих периодов	15 550	19 764
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	145 751	140 123
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	58 432	74 828
	в т.ч.: покупатели и заказчики	17 344	31 945
	векселя к получению	2 147	986
	авансы выданные	22 430	23 164
	прочие дебиторы	16 511	18 733
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	401 395	540 731
	в т.ч.: покупатели и заказчики	202 732	266 896
	векселя к получению	2 519	1 338
	авансы выданные	82 812	115 421
	прочие дебиторы	113 332	157 076
	Краткосрочные финансовые вложения	99 003	129 913
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	7 096	6 447
10	прочие краткосрочные финансовые вложения	91 907	123 466
11	Денежные средства	138 674	154 021
	в т.ч.: касса	55	110
	расчетные счета	71 578	74 780
	валютные счета	54 058	71 396

Поясн. №.	АКТИВ	На	
		1 января 2006 г.	31 декабря 2006 г.
	прочие денежные средства	12 983	7 735
	Прочие оборотные активы	1 719	567
	ИТОГО по разделу II	1 043 411	1 284 439
	БАЛАНС	5 373 318	5 988 654

Поясн. №.	ПАССИВ	На	
		1 января 2006 г.	31 декабря 2006 г.
12	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(3 326)	(13 734)
3	Добавочный капитал	2 779 988	2 772 722
	Резервный капитал	21 897	22 947
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 146	9 557
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	12 751	13 390
2	Целевые финансирование и поступления	1 041	1 604
3	Нераспределенная прибыль	1 176 066	1 695 947
2,6	Фонд социальной сферы государственной	6 314	2 959
	ИТОГО по разделу III	4 100 348	4 600 813
3	Доля меньшинства	52 684	74 802
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	697 562	611 635
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	481 824	326 287
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	215 738	285 348
14	Отложенные налоговые обязательства	99 349	131 030
15	Прочие долгосрочные обязательства	5 672	4 058
	ИТОГО по разделу IV	802 583	746 723
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	90 789	150 487
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	23 901	26 401
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	6 185	5 101
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	60 703	118 985
	Кредиторская задолженность	257 093	294 477
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	118 723	177 110
	векселя к уплате	693	220

Поясн. №.	ПАССИВ	На	На
		1 января 2006 г.	31 декабря 2006 г.
	задолженность перед персоналом организации	5 994	6 655
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 574	1 617
	задолженность перед бюджетом	48 845	50 890
	авансы полученные	8 117	13 797
	прочие кредиторы	73 147	44 188
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 244	9 552
	Доходы будущих периодов	2 576	2 775
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	65 001	109 025
	ИТОГО по разделу V	417 703	566 316
	БАЛАНС	5 373 318	5 988 654



А.Б. Миллер
Председатель Правления

8 мая 2007 г.



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

Поясн. №.		За 2006 год	За 2005 год
	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
17	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 204 888	1 437 981
18	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(1 330 031)	(864 531)
18	Коммерческие расходы	(318)	(293)
18	Управленческие расходы	(91 446)	(77 516)
	Прибыль от продаж	783 093	495 641
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	7 889	5 202
	Проценты к уплате	(47 514)	(41 556)
	Доходы от участия в других организациях	1 660	2 359
19	Прочие доходы	2 270 663	1 667 776
19	Прочие расходы	(2 235 563)	(1 573 353)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	37 115	21 903
	Прибыль до налогообложения	817 343	577 972
14	Отложенные налоговые активы	4 863	2 077
14	Отложенные налоговые обязательства	(31 740)	(16 255)
14	Текущий налог на прибыль	(208 925)	(135 026)
14	Прочие аналогичные платежи	(2 853)	(1 720)
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	578 688	427 048
	Доля меньшинства	(26 309)	(6 466)
	Чистая прибыль отчетного периода	552 379	420 582
	СПРАВОЧНО:		
	Постоянные налоговые обязательства	37 771	3 970
22	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	24,07	19,30

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер

8 мая 2007 г.

Поясн. №.		За 2006 год	За 2005 год
	Сальдо на конец предыдущего отчетного периода	3 574 694	2 062 265
3	Изменения к вступительному сальдо	525 654	937 103
	Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	4 100 348	2 999 368
	(Увеличение) уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	(10 408)	13 852
	(Уменьшение) увеличение добавочного капитала:	(7 266)	17 601
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	423	18 338
	разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом	(1 574)	(4 646)
	выбытие основных средств в части дооценки	(6 115)	(1 036)
	прочее	-	4 945
	Увеличение резервного капитала:	1 050	851
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	1	15
	отчисления из нераспределенной прибыли	1 087	836
	прочее	(38)	-
	(Уменьшение) увеличение нераспределенной прибыли прошлых лет:	(32 498)	122 845
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	325	147 701
	выбытие основных средств в части дооценки	6 115	1 036
	дивиденды	(34 233)	(23 858)
	отчисления на формирование резервного капитала	(1 087)	(836)
	прочее	(3 618)	(1 198)
	Чистая прибыль отчетного периода	552 379	420 582
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(3 355)	(472)
2,6	в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(3 355)	(472)
	Увеличение целевого финансирования и поступлений	563	67
	в т.ч.: поступление целевого финансирования	563	67
	Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	4 600 813	3 574 694

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

8 мая 2007 г.

Поясн. №.		За 2006 год	За 2005 год
11	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	136 576	117 093
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:		
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2 658 025	1 677 754
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	2 557 630	1 625 842
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	5 194	7 112
	прочие поступления	14 060	5 735
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	73 063	37 658
	Направлено денежных средств, в том числе:	8 078	1 407
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(2 169 071)	(1 369 136)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(831 479)	(446 338)
	на выплату дивидендов и процентов	(172 327)	(144 188)
	на расчеты по налогам и сборам	(35 458)	(34 467)
	на расчеты по таможенным платежам	(494 492)	(349 189)
	на выдачу авансов	(473 088)	(289 196)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(41 512)	(20 774)
	прочие выплаты и перечисления	(46 013)	(37 364)
	Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	488 954	308 618
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
3	Поступило денежных средств, в том числе:	263 867	166 537
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	2 887	1 442
3	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	176 825	95 703
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	55 204	29 943
3	погашение займов выданных	12 507	21 052
	прочие поступления	16 444	18 397
3	Направлено денежных средств, в том числе:	(746 185)	(851 935)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(22 217)	(17 691)
20	на приобретение дочерних обществ	(41 193)	(397 107)
3	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(306 539)	(153 651)
	на финансирование незавершенного строительства	(327 926)	(254 296)
3	на предоставление займов	(30 531)	(16 845)

Поясн. №.	За 2006 год	За 2005 год
прочие выплаты и перечисления	(17 779)	(12 345)
Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(482 318)	(685 398)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	299 591	878 650
кредиты, займы полученные	285 596	672 653
продажа собственных акций	13 278	204 080
прочие поступления	717	1 917
Направлено денежных средств, в том числе:	(288 860)	(480 789)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(269 495)	(462 998)
на приобретение собственных акций	(9 851)	(10 157)
прочие выплаты и перечисления	(9 514)	(7 634)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	10 731	397 861
Чистое увеличение денежных средств	17 367	21 081
11 Остаток денежных средств на конец отчетного периода	153 943	138 174
СПРАВОЧНО:		
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(3 893)	(1 754)

А.Б. Миллер
Председатель Правления

8 мая 2007 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и отвечают за основную часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупнейшим экспортером природного газа в европейские страны.

Группа осуществляет добычу нефти и производство нефтепродуктов. Объемы деятельности Группы по добыче и переработке нефти значительно увеличились после приобретения в октябре 2005 года контрольного пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (далее – ОАО «Газпром нефть»), с июня 2006 года переименованного в ОАО «Газпром нефть».

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

Среднесписочная численность работников Группы за 2006 и 2005 гг. составила 432 230 и 396 757¹ человек соответственно, включая данные ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее – группа Газпром нефть).

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 29 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 Группы и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включают данные о зависимых обществах.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности, полностью или частично принадлежащих Группе дочерних обществ, за исключением вложений в дочерние общества-банки, которые отражены в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества.

НПФ «Газфонд» является негосударственным пенсионным фондом и включается в сводную бухгалтерскую отчетность в общем порядке. В связи с этим в составе раздела III «Капитал и резервы» сводного бухгалтерского баланса предусмотрена статья «Целевые финансирование и поступления».

Кроме того, сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, финансовые результаты и чистые активы которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

¹ При расчете среднесписочной численности сотрудников данные группы Газпром нефть включались в расчет с момента приобретения Группой контроля над ОАО «Газпром нефть» (см. Пояснение 20).

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. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 26,3311 руб. и 28,7825 руб. за 1 доллар США и 34,6965 руб. и 34,1850 руб. за 1 евро на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

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.

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В 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 отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Деловая репутация дочерних обществ

Деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой разницу между балансовой оценкой приобретенных финансовых вложений в дочерние общества и номинальной стоимостью акций и долей на момент их приобретения. Деловая репутация амортизируется 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 показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Сведения о переоценке основных средств приведены в Пояснениях 3 и 6.

На балансе обществ Группы в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены обществами Группы в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без перехода 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 Группы данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс обществ Группы. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их остаточная стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» 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, 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 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 01.01.2006 г., 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.

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.

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.

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

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

Доходы и расходы по финансовым вложениям 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.

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 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.

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

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 периода.

Управленческие расходы

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

Задолженность покупателей и заказчиков

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.

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 в сводном отчете о прибылях и убытках.

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.

Резервы предстоящих расходов и платежей

Группа создает 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.

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.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются 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 отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и других аналогичных платежей.

Прочие доходы, в основном, включают в себя операции по продаже иностранной валюты и финансовых вложений, начисление (восстановление) резервов по сомнительным долгам и под обесценение финансовых вложений, курсовые разницы по операциям в иностранной валюте.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2006 год

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Министерства финансов Российской Федерации, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 год, прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год.

Кроме того, начиная с 2006 года общества Группы не создают следующие резервы:

- на предстоящую оплату отпусков работникам;
- на предстоящие ремонты основных средств.

В учетную политику для целей налогообложения НДС на 2006 год внесены изменения, отражающие изменения в законодательстве о налогообложении по налогу на добавленную стоимость. С 1 января 2006 г. Группа перешла на исчисление НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав) покупателям, при этом налог на добавленную стоимость принимался к вычету по мере оприходования приобретенных с 1 января 2006 г. товаров (работ, услуг, имущественных прав) на основании счетов-фактур, соответствующих требованиям законодательства о налогообложении.

Вступительные данные на 1 января 2006 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2006 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2005 года с учетом результатов переоценки основных средств, проведенной по решению руководства обществ Группы независимыми оценщиками. В результате переоценки показатели разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» сводного бухгалтерского баланса увеличились по состоянию на начало отчетного периода на 522 128 млн руб.

В связи с изменением в учетной политике на 2006 год по начислению резерва на предстоящую оплату отпусков работников в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на 1 января 2006 г. остаток указанного резерва, числившийся по состоянию на 31 декабря 2005 г., списан на увеличение нераспределенной прибыли.

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

Наименование статьи	На 31 декабря 2005 г.	Корректировка	На 1 января 2006 г.
Внеоборотные активы	3 808 360	521 547	4 329 907
Основные средства	2 509 684	522 128	3 031 812
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	2 484 214	516 471	3 000 685
Отложенные налоговые активы	19 751	(581)	19 170
БАЛАНС	4 851 771	521 547	5 373 318
Капитал и резервы	3 574 694	525 654	4 100 348
Добавочный капитал	2 240 481	539 507	2 779 988
Нераспределенная прибыль	1 189 954	(13 888)	1 176 066
Фонд социальной сферы государственной	6 279	35	6 314
Доля меньшинства	52 418	266	52 684
Краткосрочные обязательства	422 076	(4 373)	417 703
Резервы предстоящих расходов и платежей	69 374	(4 373)	65 001
БАЛАНС	4 851 771	521 547	5 373 318

Сравнительные данные за 2005 год

В сводном отчете о прибылях и убытках за 2006 год сравнительные данные за 2005 год по прочим доходам и расходам увеличены на 44 488 млн руб. В сводном отчете о движении денежных средств за 2006 год сравнительные данные по движению денежных средств по инвестиционной деятельности за 2005 год увеличены на 53 401 млн руб. для обеспечения сопоставимости данных в отношении операций НПФ "Газфонд".

Также в сводном отчете о движении денежных средств за 2006 год сравнительные данные по движению денежных средств по инвестиционной деятельности за 2005 год уменьшены на 64 605 млн руб., которые представляют собой движение по краткосрочным депозитам группы Газпром нефть.

Наименование статьи	В отчете за 2005 год	Корректировка	В отчете за 2006 год
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств, в том числе:	177 741	(11 204)	166 537
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	48 302	47 401	95 703
погашение займов выданных	79 657	(58 605)	21 052
Направлено денежных средств, в том числе:	(863 139)	11 204	(851 935)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(106 250)	(47 401)	(153 651)
на предоставление займов	(75 450)	58 605	(16 845)

Изменения в учетной политике на 2007 год

В учетную политику Группы внесены следующие изменения:

С 1 января 2007 г. налог на имущество организаций учитывается в составе расходов по обычным видам деятельности. В 2006 году данный налог учитывался в составе прочих расходов.

С 1 января 2007 г. в бухгалтерском учете и сводной бухгалтерской отчетности Группы пересчет стоимости активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, подлежащих в соответствии с законом или соглашением сторон оплате в рублях, и отражение возникающих разниц между рублевой оценкой актива или обязательства на дату исполнения обязательств по оплате или на дату данного отчетного периода и рублевой оценкой того же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или на отчетную дату предыдущего отчетного периода, производится в том же порядке, что и активов и обязательств, оплачиваемых в иностранной валюте. Такой порядок обусловлен изменениями в соответствующих положениях законодательства Российской Федерации.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» 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 основные операционные сегменты:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Продажа газа – поставка газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее – прочая деятельность, включающая в себя продажу товаров, строительство и медиа-активы.

В отчетности за 2005 год сегментная информация по группе Газпром нефть была представлена отдельно от сегментной информации всей остальной Группы. В отчетности за 2006 год операционные сегменты группы Газпром нефть интегрированы в раскрытие по сегментам Группы. В связи с увеличением объемов деятельности Группы по добыче нефти в 2006 г. добыча нефти и газового конденсата представлена в виде самостоятельного операционного сегмента. Ранее Группа раскрывала информацию о продажах нефти и газового конденсата в составе сегмента «Переработка» в связи с несущественностью показателей этого сегмента для сводной бухгалтерской отчетности Группы. Для обеспечения соответствия форме представления данных в отчетном периоде соответствующие изменения были внесены в информацию по сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
По состоянию на							
1 января 2006 г.							
Активы по сегментам	644 425	2 621 401	426 304	279 040	232 623	367 143	4 570 936
Нераспределенные активы							963 838
Межсегментные операции							(161 456)
Итого по активам							5 373 318
Обязательства по сегментам	49 163	119 645	111 197	32 672	61 606	30 437	404 720
Нераспределенные обязательства							977 022

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
Межсегментные операции							(161 456)
Итого по обязательствам							1 220 286
За 2005 год							
Капитальные вложения за период	71 456	152 096	19 510	14 313	17 474	11 143	285 992
Амортизация основных средств	33 806	136 629	3 766	4 819	4 986	4 980	188 986
Капитализированная прибыль зависимых обществ	181	2 367	5 894	1 222	2 277	9 962	21 903
По состоянию на 31 декабря 2006 г.							
Активы по сегментам	806 268	2 651 761	584 421	334 931	281 680	515 735	5 174 796
Нераспределенные активы							1 010 765
Межсегментные операции							(196 907)
Итого по активам							5 988 654
Обязательства по сегментам	52 960	173 421	165 226	46 430	65 729	41 557	545 323
Нераспределенные обязательства							964 623
Межсегментные операции							(196 907)
Итого по обязательствам							1 313 039
За 2006 год							
Капитальные вложения за период	113 171	196 416	19 256	46 386	21 123	14 072	410 424
Амортизация основных средств	41 053	167 985	4 944	15 177	7 010	6 504	242 673
Капитализированная прибыль зависимых обществ	974	2 549	6 112	4 723	8 806	13 951	37 115

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и совместную деятельность распределяются по сегментам в зависимости от основной деятельности предприятия, 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 обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

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

Активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
За 2006 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	223 437	441 205	41 531	56 752	7 739	-	770 664
Выручка от внешней продажи	4 242	34 500	1 407 377	171 977	448 302	138 490	2 204 888
Итого выручка по сегментам	227 679	475 705	1 448 908	228 729	456 041	138 490	2 975 552
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 361)	(44 217)	(650 978)	-	(70 108)	-	(770 664)
Внешние расходы	(179 009)	(365 607)	(349 310)	(129 958)	(280 163)	(117 748)	(1 421 795)
Итого расходы по сегментам	(184 370)	(409 824)	(1 000 288)	(129 958)	(350 271)	(117 748)	(2 192 459)
Прибыль от продаж по сегментам	43 309	65 881	448 620	98 771	105 770	20 742	783 093
За 2005 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	196 120	332 225	35 246	27 803	5 704	-	597 098
Выручка от внешней продажи	3 504	25 050	1 033 971	52 591	209 437	113 428	1 437 981
Итого выручка по сегментам	199 624	357 275	1 069 217	80 394	215 141	113 428	2 035 079
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(4 715)	(37 825)	(515 613)	-	(38 945)	-	(597 098)
Внешние расходы	(154 704)	(296 059)	(208 949)	(39 905)	(140 100)	(102 623)	(942 340)
Итого расходы по сегментам	(159 419)	(333 884)	(724 562)	(39 905)	(179 045)	(102 623)	(1 539 438)
Прибыль от продаж по сегментам	40 205	23 391	344 655	40 489	36 096	10 805	495 641

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

- Добыча газа – Продажа газа сегменту «Продажа газа»;
- Транспортировка – Оказание услуг по транспортировке 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 устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого сегмента. Цены определяются на основе показателей бухгалтерской отчетности каждого дочернего общества по способу «себестоимость плюс нормальная прибыль». Изменение в распределении выручки от межсегментных продаж и межсегментных расходов по сегментам в отчетности за 2006 г. вызвано в основном изменением внутренних трансфертных цен.

Выручка (доходы) сегментов 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 17.

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
	По состоянию на 1 января 2006 г.			
20	ОАО «Газпром нефть»	401 263	(3 344)	397 919
20	ЗАО «Севморнефтегаз»	37 303	(1 473)	35 830
20	Медиа-компании	17 296	(3 450)	13 846
20	Газонефтехимические компании	7 698	(1 538)	6 160
	Прочие	8 123	(208)	7 915
	Итого	471 683	(10 013)	461 670
	Поступление			
	Медиа-компании	1 569		
20	Газонефтехимические компании	163		
20	ЗАО «Севморнефтегаз»	113		
	Прочие	15		
	Итого	1 860		
	Выбытие			
20	ОАО «Газпром нефть»	(70)		
20	Газонефтехимические компании	(2)		
	Итого	(72)		
2	Амортизационные отчисления			
	ОАО «Газпром нефть»		(20 618)	
	ЗАО «Севморнефтегаз»		(1 866)	
	Газонефтехимические компании		(1 128)	
	Медиа-компании		(1 049)	
	Прочие		(408)	
	Итого		(25 069)	
	По состоянию на 31 декабря 2006 г.			
20	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(23 962)	377 231
20	ЗАО «Севморнефтегаз»	37 416	(3 339)	34 077
20	Медиа-компании	18 865	(4 499)	14 366
20	Газонефтехимические компании	7 859	(2 666)	5 193
	Прочие	8 138	(616)	7 522
	Итого	473 471	(35 082)	438 389

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	969 729	83 392	143 844	170 826	124 849	1 492 640
Переоценка основных средств	755 835	57 900	31 386	57 458	34 490	937 069
Остаточная стоимость на 1 января 2005 г.	1 725 564	141 292	175 230	228 284	159 339	2 429 709
По состоянию на 1 января 2005 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	3 937 595	498 382	699 992	313 315	278 905	5 728 189
Накопленная амортизация	(2 212 031)	(357 090)	(524 762)	(85 031)	(119 566)	(3 298 480)
Остаточная стоимость	1 725 564	141 292	175 230	228 284	159 339	2 429 709
Поступление	58 547	45 883	71 918	46 012	51 267	273 627
Выбытие	(10)	(28)	(766)	(2 574)	(1 288)	(4 666)
4 Амортизационные отчисления	(116 089)	(18 340)	(28 358)	(10 986)	(15 213)	(188 986)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	1 668 012	168 807	218 024	260 736	194 105	2 509 684
3 Переоценка основных средств	314 914	15 961	17 992	113 141	60 120	522 128
Остаточная стоимость на 1 января 2006 г.	1 982 926	184 768	236 016	373 877	254 225	3 031 812
По состоянию на 1 января 2006 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 754 496	602 977	918 889	521 904	442 497	7 240 763
Накопленная амортизация	(2 771 570)	(418 209)	(682 873)	(148 027)	(188 272)	(4 208 951)
Остаточная стоимость	1 982 926	184 768	236 016	373 877	254 225	3 031 812
Поступление	67 294	42 759	82 085	40 620	50 333	283 091
Выбытие	(22)	(24)	(3 825)	(10 778)	(4 981)	(19 630)
4 Амортизационные отчисления	(139 069)	(23 063)	(41 978)	(16 620)	(21 943)	(242 673)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	1 911 129	204 440	272 298	387 099	277 634	3 052 600
По состоянию на 31 декабря 2006 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 821 608	644 376	990 305	549 281	483 598	7 489 168

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
Накопленная амортизация	(2 910 479)	(439 936)	(718 007)	(162 182)	(205 964)	(4 436 568)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	1 911 129	204 440	272 298	387 099	277 634	3 052 600

Переоценка основных средств, отраженная на начало отчетного периода, произведена не всеми организациями Группы. В частности, основные средства организаций группы Газпром нефть и группы Сибур отражены в сводной бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости. Руководство ОАО «Газпром» считает, что такое отражение основных средств этих организаций не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

Общества Группы проводят работу по переводу на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2).

В 2006 году стоимость переданных объектов составила 3 355 млн руб. (2005 г. – 472 млн руб.).

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Незавершенное строительство	444 218	552 006
Оборудование к установке	38 167	44 020
Итого	482 385	596 026

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2006 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 165 614 млн руб. и 243 729 млн руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 977 млн руб. и 1 351 млн руб. соответственно).

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, входящие в состав Группы, в сумме 33 617 млн руб. и 78 061 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно (см. Пояснение 20). Увеличение балансовой стоимости инвестиций в дочерние банки связано в основном с завершением размещения дополнительного выпуска акций АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу НПФ «Газфонд» в сумме 34 556 млн руб.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 15 252 млн руб. и 12 025 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса отражена инвестиция в «РосУкрЭнерго АГ» (см. Пояснение 21) в сумме 3 236 млн руб. и 0 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. данная инвестиция приведена за минусом нереализованной прибыли в сумме 6 500 млн руб. и 5 166 млн руб., полученной при продаже газа Группой компании «РосУкрЭнерго АГ».

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 807 млн руб. и 712 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 701 млн руб. и 5 398 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

В состав инвестиций в другие организации включена стоимость стратегической инвестиции Группы в уставный капитал PAO «ЕЭС России» в размере 10,49% по текущей рыночной стоимости 54 745 млн руб. и 128 599 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В 2006 году была завершена сделка по приобретению Группой 19,39% уставного капитала ОАО «Новатэк». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. данная инвестиция включена в состав инвестиций в другие организации по текущей рыночной стоимости 0 млн руб. и 97 862 млн руб. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ», в сумме 13 086 млн руб. и 13 282 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 3,8% и 3,3% в 2006 и 2005 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Совместная деятельность, в том числе:	12 467	13 510
по созданию системы спутниковой связи (оператор - ОАО «Газком»)	2 763	3 036
Прочие, в том числе:	41 020	33 903
Векселя третьих лиц	10 876	13 717
Долгосрочные депозиты	10 506	7 470
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	10 268	8 217
Итого	53 487	47 413

Долгосрочные депозиты, находящиеся в дочерних банках Группы, составляют 7 669 млн руб. и 7 100 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 279 млн руб. и 2 451 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

9. 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 задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 21) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются более чем

через 12 месяцев после отчетной даты, составила 7 096 млн руб. и 5 710 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по поставкам газа в сумме 1 772 млн руб. и 17 470 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный ОАО «Газпром» в сумме 21 587 млн руб. и 13 166 млн руб. соответственно, перечисленный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

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 2006 г. отражена дебиторская задолженность по поставкам газа в сумме 136 470 млн руб. и 198 591 млн руб. соответственно. Увеличение дебиторской задолженности произошло, в основном, за счет роста продаж газа в страны бывшего СССР и Европы (см. Пояснение 17).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 183 млн руб. и 1 142 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2006 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 44 900 млн руб. и 49 355 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 1 950 млн руб. и 1 909 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 7 196 млн руб. и 6 583 млн руб. соответственно, выданный ОАО «Газпром» НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

На 1 января и 31 декабря 2006 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, расчеты по претензиям и штрафным санкциям по договорам в сумме 24 658 млн руб. и 22 581 млн руб., переплате налогов в бюджет в сумме 27 916 млн руб. и 44 461 млн руб. и авансам, выданным векселями, в сумме 5 007 млн руб. и 1 516 млн руб. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва в сумме 13 639 млн руб. и 14 940 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данный резерв был начислен в основном по произведенным платежам по договорам поручительства в связи со значительной неопределенностью относительно возможности погашения данной задолженности в будущем.

10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Краткосрочные депозиты	29 126	59 336
Акции, облигации и паи	35 586	50 635
Векселя третьих лиц	22 033	10 702
Прочие	5 162	2 793
Итого	91 907	123 466

Краткосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составляют 16 542 млн руб. и 26 728 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По статье «Прочие краткосрочные инвестиции» сводного бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения НПФ «Газфонд» в акции, облигации и паи, предназначенные для проведения торговых операций, в сумме 28 684 млн руб. и 46 136 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 5 942 млн руб. и 4 971 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно, относящего, в основном, к векселям.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 82 655 млн руб. и 72 345 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств в сумме 9 388 млн руб. и 2 877 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

12. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2006 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, за исключением банков, составляет 494 млн штук и 602 млн штук на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Указанное количество включает акции ОАО «Газпром», находящиеся у НПФ «Газфонд» в количестве 463 млн штук и 571 млн штук на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Количество акций ОАО «Газпром» у дочерних банков Группы составляет 111 млн штук и 84 млн штук на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Данные акции не участвуют в расчете прибыли на акцию.

Группа сохраняет контроль над всеми акциями ОАО «Газпром», выкупленными у акционеров, находящимися на балансе дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2005 год были выплачены дивиденды в размере 1,50 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2004 год дивиденды были выплачены в размере 1,19 руб. на одну обыкновенную акцию.

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	51 985	47 558
АБН АМРО*	Долл. США	2006-2010	-	35 765
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2007-2010	36 194	33 143
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2007-2008	36 186	33 135
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2014	34 732	31 776

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

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	20 548	18 798
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2006-2009	-	16 646
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 763	13 969
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	15 122	13 834
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	14 632	13 386
Депфа Банк*	Долл. США	2008	14 760	13 502
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	12 031	11 007
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2007	-	10 538
ООО «Арагон»	Евро	2010	-	9 541
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2011	10 214	9 358
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 577	8 720
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 880	7 009
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 893	6 996
АБН АМРО	Долл. США	2007-2009	-	6 609
ГазЭнерго Капитал Лимитед	Евро	2007	-	5 907
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2000-2008	8 591	5 814
АБН АМРО*	Долл. США	2009	-	5 355
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2008-2011	5 792	5 302
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	5 783	5 293
БНП Париба СА	Долл. США	2008	5 761	5 271
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004-2009	4 562	2 988
Международный консорциум банков	Евро	2007	2 051	1 735
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2005-2006**	74 349	-
АБН АМРО*	Долл. США	2005-2006**	25 666	-
Банк «КАЛИОН»	Долл. США	2004-2006**	23 977	-
АБН АМРО*	Долл. США	2006**	20 249	-
АБН АМРО*	Долл. США	2006**	7 853	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	5 827	-
Райффайзен Централбанк	Долл. США	2005-2006**	5 184	-
ЗАО КБ «Ситибанк»	Долл. США	2006**	4 363	-
Немецкий консорциум банков	Евро	1999-2006**	3 594	-
БНП Париба СА	Долл. США	2002-2006**	3 187	-
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2005-2006**	2 894	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004-2006	2 319	-
Прочие	Различные	Различные	62 647	63 782
Итого			557 166	442 737

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
В том числе со сроком погашения:		
в течение 12 месяцев после отчетной даты	23 901	26 401
текущая часть кредитов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	51 441	90 049
свыше 12 месяцев после отчетной даты	481 824	326 287
Итого	557 166	442 737

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. долгосрочные кредиты на суммы 98 886 млн руб. и 33 901 млн руб. соответственно обеспечиваются экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. в составе долгосрочных кредитов отражены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в счет размещенных Группой в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долларов США с процентной ставкой 9,125% и сроком погашения в 2007 году и 700 млн долларов США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2009 году соответственно, а также долгосрочный кредит от Морган Стенли Банк АГ, полученный в счет размещенных Группой в 2003 году облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долларов США с процентной ставкой 9,625% и сроком погашения в 2013 году.

Общая сумма задолженности перед Дрезднер Банк АГ по состоянию на 31 декабря 2006 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования приобретения акций ОАО «Газпром нефть».

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2006 года варьировались от 2,0% до 12,5%, аналогично в 2005 году.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2006 года варьировались от 2,4% до 10,0%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 6,75% до 13,0%. Аналогичные показатели за 2005 год составили от 2,4% до 7,8% по валютным краткосрочным кредитам и от 8,0% до 13,0% по рублевым краткосрочным кредитам.

Займы

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	35 357	35 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Долл. США	2016	-	35 786
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	34 886	35 408
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	34 280	34 793
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2007-2020	37 058	33 901
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	35 060	32 074
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.	Евро	2014	-	27 317
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Евро	2017	-	17 443
Российские облигации серии А3, выпущенные в феврале 2004 г.	Росс. рубль	2007	10 338	10 359
Либерти Хамшир Корпорейшн	Росс. рубль	2007-2009	-	7 600
Газстрим СА	Долл. США	2006-2012	11 775	7 248
Газстрим СА	Долл. США	2006-2010	8 358	7 050
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубль	2010	5 153	5 134
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубль	2009	5 135	5 134
Российские облигации серии А5, выпущенные в октябре 2004 г.	Росс. рубль	2007	5 070	5 084
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубль	2011	-	5 057

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубль	2009	-	5 040
Прочие займы	Различные	Различные	8 715	9 071
Итого			231 185	319 385

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
В том числе со сроком погашения:		
в течение 12 месяцев после отчетной даты	6 185	5 101
текущая часть займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	9 262	28 936
свыше 12 месяцев после отчетной даты	215 738	285 348
Итого	231 185	319 385

В 2006 году Группа разместила облигации серии А7 на сумму 5 000 млн руб. с датой погашения в 2009 году, купонным доходом 6,79% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев, и облигации серии А8 на сумму 5 000 млн руб. с датой погашения в 2011 году с купонным доходом 7,0% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

В течение 2006 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 780 млн евро с процентной ставкой 5,03% и сроком погашения в 2014 году, на сумму 500 млн евро с процентной ставкой 5,136% и сроком погашения в 2017 г. и на сумму 1 350 млн долларов США с процентной ставкой 6,212% и сроком погашения в 2016 году.

Процентные ставки в 2006 году по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения облигаций участия в кредите, варьировались от 4,560% до 8,625%, аналогично в 2005 году.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2006 и 2005 гг. варьировались от 6,79% до 8,22% и от 6,95% до 8,22% соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. в составе долгосрочных займов отражен займ, полученный в счет размещенных в 2004 году облигаций участия в кредите на сумму 1 200 млн долларов 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).

14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации Группа с 1 января 2002 г. перешла от определения выручки по методу оплаты на определение доходов и расходов по методу начисления для целей налогообложения прибыли. В связи с этим Группа исчислила налог на прибыль по базе переходного периода в общей сумме 24 039 млн руб., которая представляет собой задолженность перед государственным бюджетом и подлежит оплате в течение периода до пяти лет. Обязательства в сумме 1 755 млн руб. и 1 624 млн руб., подлежавшие уплате в течение 2006 и 2005 гг., были оплачены и отражены по статье «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках.

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2006 и 2005 гг. составила 198 034 млн руб. и 144 796 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2006 и 2005 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 208 925 млн руб. и 135 026 млн руб. соответственно.

В 2006 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 164 012 млн руб. (2005 г. – 41 164 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 по состоянию на 1 января 2006 г., 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. Значительное влияние на превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль в 2005 г., оказали доходы, не принимаемые для целей налогообложения, от продажи акций ОАО «Газпром» компанией «Газпром Финанс Б.В.» (Нидерланды) в сумме 78 676 млн руб.

В 2006 и 2005 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 64 473 млн руб. и 59 950 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2006 г., в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ (ГРП), а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам года.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2006 и 2005 гг., составили 44 205 млн руб. и 51 291 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2006 г. связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы убытков, полученных от операций по основной деятельности в предыдущих налоговых периодах, 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 2006 и 2005 гг. составила 149 552 млн руб. и 84 754 млн руб. соответственно.

Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2006 и 2005 гг., 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, превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете и переоценкой финансовых вложений.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2006 и 2005 гг., составили 17 679 млн руб. и 17 003 млн руб. соответственно.

В статью «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли.

	За 2006 год	За 2005 год
Налог на прибыль по базе переходного периода	1 755	1 624
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	190	25
Пени и прочие налоги	889	53
Итого платежи в бюджет	2 834	1 702
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	19	18
Итого	2 853	1 720

15. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражена, в том числе, задолженность ОАО «АК «Сибур» и его дочерних обществ сторонним организациям в сумме 2 493 млн руб. и 1 498 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно, возникшая в результате реструктуризации задолженности согласно условиям мировых соглашений.

16. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

Увеличение статьи «Резервы предстоящих расходов и платежей» сводного бухгалтерского баланса на сумму 44 024 млн руб. произошло, в основном, в результате роста пенсионных резервов НПФ «Газфонд».

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

	За 2006 год	За 2005 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Россия	356 033	309 985
Страны бывшего СССР (кроме России)	209 719	108 391
Европа	845 867	619 099
Всего выручка от продажи газа	1 411 619	1 037 475
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и акциза)	448 302	209 437
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и акциза)	171 977	52 591
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)	34 500	25 050
Выручка от прочих продаж (без НДС)	138 490	113 428
Итого	2 204 888	1 437 981

По сравнению с 2005 годом выручка от продажи газа в 2006 году увеличилась на 36%, что в основном было вызвано увеличением объемов поставок газа в страны бывшего СССР и Европы, а также увеличением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ) по поставкам газа в России, и повышением цен на газ, поставляемый в страны бывшего СССР и Европы.

Консолидация группы Газпром нефть с октября 2005 г. привела к значительному увеличению выручки Группы от продажи нефти. Выручка группы Газпром нефть от продажи нефти, включенная в сводный отчет о прибылях и убытках, составила 151 757 млн руб. и 38 500 млн руб. за 2006 и 2005 гг. соответственно. Выручка группы Газпром нефть от продажи продуктов нефтегазопереработки, включенная в сводный отчет о прибылях и убытках, составила 273 687 млн руб. и 58 656 млн руб. за 2006 и 2005 гг. соответственно.

Выручка от прочих продаж увеличилась, в основном, в результате роста объема продаж материалов подрядчикам по строительству, продаж, осуществляемых медиа-компаниями, и выручки от оказания прочих работ, услуг и продажи прочей продукции.

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

	За 2006 год	За 2005 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	239 613	184 747
Покупной газ	202 880	77 728
Налоги, включаемые в себестоимость	173 272	98 951
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	162 947	137 951
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	161 452	111 789
Товары для перепродажи	86 190	77 130
Материалы	84 314	64 953
Ремонтно-эксплуатационные расходы	84 190	58 816
Покупная нефть	77 087	10 286
Энергия	45 130	32 928
Страхование	14 811	12 115

	За 2006 год	За 2005 год
Арендные платежи	14 470	13 839
Прочие	75 439	61 107
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	1 421 795	942 340

Консолидация группы Газпром нефть с октября 2005 г. привела к значительному увеличению расходов Группы. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческие и управленческие расходы группы Газпром нефть, включенные в сводный отчет о прибылях и убытках, составили 302 774 млн руб. и 73 097 млн руб. в 2006 и 2005 гг. соответственно.

Увеличение расходов по амортизации основных средств и нематериальных активов связано с проведенной Группой переоценкой основных средств по состоянию на 1 января 2006 г. (см. Пояснения 3 и 6).

Стоимость покупного газа увеличилась в основном в связи с увеличением расходов на покупку газа в Средней Азии и Европе для целей перепродажи потребителям в Западной Европе и в странах бывшего Советского Союза.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость» составила 158 586 млн руб. и 88 008 млн руб. за 2006 и 2005 гг. соответственно. Увеличение расходов связано, главным образом, с изменением налогового законодательства и консолидацией группы Газпром нефть с октября 2005 г. С 1 января 2006 г. ставка налога на добычу природного газа увеличилась со 135 руб. за тыс. куб. метров до 147 руб. за тыс. куб. метров добытого природного газа. Сумма налога на добычу полезных ископаемых группы Газпром нефть составила 73 914 млн руб. и 12 726 млн руб. за 2006 и 2005 гг. соответственно.

Увеличение расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды связано в основном с повышением средней заработной платы и других выплат работникам, включая оплату отпусков работникам и выплату вознаграждений по итогам работы за год.

Стоимость покупной нефти представлена расходами на ее приобретение группой Газпром нефть.

В составе прочих расходов отражены в основном расходы на транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги связи, рекламу и прочие услуги.

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2006 год		За 2005 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	1 778 378	1 779 758	1 245 668	1 246 076
Доход от продажи акций ОАО «Газпром» компании ОАО «Роснефтегаз»	-	-	166 603	-
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	233 937	218 555	148 199	147 476
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	14 935	14 256	16 078	16 215
Резерв по сомнительным долгам	-	9 848	-	8 231
Резерв под обесценение финансовых вложений	2 765	-	-	4 868
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	-	2 569	-	76
Налог на имущество	-	21 708	-	15 269

	За 2006 год		За 2005 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	966	-	1 920	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	86 521	55 176	45 717	55 986
Социальные расходы	-	19 771	-	16 087
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	16 110	13 320	4 642	4 506
Изменение стоимости финансовых вложений в результате доведения до рыночной стоимости	108 630	-	16 300	-
Доходы и расходы от продажи и взноса в уставный капитал основных средств	5 816	4 827	2 668	2 024
Амортизация деловой репутации	-	25 069	-	7 209
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	78	6 066	140	1 260
Списание дебиторской задолженности	-	2 470	-	4 066
Услуги кредитных организаций	-	3 953	-	7 803
Прочие	22 527	58 217	19 841	36 201
Итого	2 270 663	2 235 563	1 667 776	1 573 353

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под условные факты хозяйственной деятельности, представлены в сводной бухгалтерской отчетности Группы свернуто.

В сводном отчете о прибылях и убытках за 2005 г. результат от продажи акций ОАО «Газпром» компании ОАО «Роснефтегаз» показан свернуто, при этом выручка от продажи составила 178 266 млн руб., а связанные с этой продажей расходы - 11 663 млн руб.

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ВХОДЯЩИЕ В СОСТАВ ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «АЗОТ» г. Кемерово	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	53	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ЗАО «Арчинское»	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ООО «Астраханьгазпром»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Аура-Медиа»	100	Услуги по рекламе	Россия
	ЗАО «Аэропорт-Сервис»	50	Продажа нефтепродуктов	Россия
	ООО «Баштрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Белозерный ГПК»	100	Газопереработка	Россия
	ООО «Бургаз»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «ВНИИГАЗ»	100	Научная деятельность	Россия

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Волгограднефтемаш»	51	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
	ООО «Волгоградтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Волготрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Волжский азотно-кислородный завод»	91	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Волтайр-Пром»	82	Производство шин	Россия
	ОАО «Воронежсинтезкаучук»	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	99	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
	ОАО «Газавтоматика»	49	Научная деятельность	Россия
	ООО «Газкомплектимпэкс»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ООО «Газнадзор»	100	Обеспечение безопасности системы газоснабжения	Россия
	ООО «ГазНефтоТрейд»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газобезопасность»	100	Надзор за соблюдением газовой безопасности	Россия
	ООО «Газоэнергетическая компания»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газпромавиа»	100	Авиаперевозки	Россия
2	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	98	Банковская деятельность	Россия
	ООО «Газпроминвестхолдинг»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд»	100	Продажа газа	Великобритания
	ОАО «Газпром-Медиа»	100	Управление средствами массовой информации	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортные услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпром нефть»	76	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ЗАО «Газпромстройинжиниринг»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпромэнерго»	100	Передача тепловой и электрической энергии	Россия
	ООО «Газсвязь»	100	Телекоммуникация	Россия
	ООО «Газторгпромстрой»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая деятельность	Россия
	ОАО «Газэнергосервис»	51	Ремонт оборудования	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная деятельности	Россия
	ОАО «Губкинский ГПК»	100	Газопереработка	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт ГмбХ» (ЗМБ ГмбХ)	100	Продажа газа	Германия
	«ЗГГ Кайман Холдинг ЛТД»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗГГ Кайман ЛТД»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ООО «Информгаз»	100	Разработка информационных технологий	Россия
	ООО «ИРЦ Газпром»	100	Информационно-аналитическая деятельность	Россия
	ООО «Кавказтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Каспийгазпром»	100	Транспортировка газа	Россия
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической и тепловой энергии	Литва
	ОАО «Каучук»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Краснодаргазстрой»	51	Строительство	Россия
	ООО «Красноярскгаздобыча»	100	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ОАО «Красноярский ЗСК»	97	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Кубаньгазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ЗАО «Кузбасснефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Ленгазспецстрой»	63	Строительство, реконструкция и ремонт объектов газоснабжения	Россия
	ООО «Лентрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Лидвилл Инвестментс ЛТД»	100	Инвестиционная деятельность	Кипр
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ОАО «Меретояханефтегаз»	67	Производство сырой нефти	Россия
	ООО «Мострансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Надымгазпром»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Надымстройгаздобыча»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Нефтехим-Лизинг»	100	Лизинг	Россия
	ООО «НИ и ПП ИНПЕТРО»	51	Торговля сырой нефтью и нефтепродуктами	Россия
	ООО «Нижневартовский ГПК»	100	Газопереработка	Россия
	ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Ноябрьскгаздобыча»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ОАО «НТВ-ПЛЮС»	78	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ООО «Няганьгазпереработка»	100	Газопереработка	Россия
	ОАО «Омскшина»	83	Производство шин	Россия

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Оренбурггазпром»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ОАО «Ортон»	71	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Пермтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Пластик»	67	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Подземгазпром»	100	Научно-исследовательская и проектная деятельность	Россия
	ООО «ПРТ-1»	100	Информационные услуги	Россия
	ООО «ПРТ-2»	100	Информационные услуги	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ООО «Пургаздобыча»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	99	Транспортные услуги	Россия
	ООО «Самаратрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Саранский завод «Резинотехника»	92	Производство резино-технических изделий	Россия
	ОАО «Свердловскнефтепродукт»	45	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Севергазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»	100	Геологоразведочная деятельности и проектно-изыскательские работы	Россия
	ЗАО «Севморнефтегаз»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Сжиженный газ»	100	Реализация сжиженного газа	Россия
	ООО «Сибирская метанольная химическая компания»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Сибнефтьавиа»	100	Авиaperевозки	Россия
	ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»	100	Обслуживание АЗС	Россия
	ОАО «Сибнефть-Барнаулнефтепродукт»	93	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Восток»	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ООО «Сибнефть-Калуга»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Красноярскнефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Нижний-Новгород»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»	81	Геологическая и геофизическая деятельности	Россия
	ООО «Сибнефть-Ноябрьскнефтепродукт»	100	Продажа нефтепродуктов, хранение, перевозка	Россия
	ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Ресурс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «Сибнефть-Санкт-Петербург»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Сибнефть-Тюменьнефтепродукт»	90	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Хантос»	100	Операторская деятельность	Россия
	ООО «Сибнефть-Чукотка»	100	Разведка, добыча и транспортировка нефти	Россия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	99	Добыча нефти	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ярославнефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «АК «Сибур»	99	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Сибур-Волжский»	100	Производство и продажа нефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Сибур-Газсервис»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ООО «Сибур-Геотекстиль»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Сибур-Европа»	100	Инвестиционная деятельность	Швейцария
	ОАО «Сибур-Нефтехим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Сибур-ПЭТФ»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Сибур-Русские шины»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ОАО «СибурТюменьГаз»	100	Газопереработка	Россия
	ЗАО «Сибур-Химпром»	100	Производство и реализация нефтехимической продукции	Россия
	ОАО «СИБУР Холдинг»	100	Переработка углеводородов, производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	АКБ «Совфинтрейд»	99	Банковская деятельность	Россия
	ОАО «Спецгазавотранс»	51	Строительство	Россия
	ЗАО «Спеццистерны»	100	Транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Стимул»	100	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
	ООО «Сургутгазпром»	100	Переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Таттрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Телекомпания НТВ»	100	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ООО «Тобольск-Нефтехим»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Тольяттикаучук»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Томскнефтехим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Томсктрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «ТюменНИИгипрогаз»	100	Научно-исследовательская и проектная деятельность	Россия

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Тюментрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Уралоргсинтез»	95	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Уралтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Уральский шинный завод»	100	Производство шин	Россия
	ООО «Уренгойгазпром»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Химпром»	100	Сдача имущества в аренду	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	62	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ООО «Шингинское»	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ООО «Элион»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Югтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Южно-Балыкский ГПК»	100	Газопереработка	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия
	ООО «Ямбурггаздобыча»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ОАО «Ярославский шинный завод»	88	Производство шин	Россия

В 2005 г. Группа приобрела долю в капитале ОАО «Газпром нефть» в размере 3,02% и 72,66% за 16 408 млн руб. и 13 079 млн долларов США. В результате данной операции доля Группы в уставном капитале ОАО «Газпром нефть» составила 75,68%.

В 2006 г. Общество приобрело дополнительную долю в капитале ЗАО «АрмРосгазпром» в размере 8,4% за 2 984 млн руб. с оплатой денежными средствами. Данная операция была совершена в ходе дополнительного выпуска акций ЗАО «АрмРосгазпром».

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Добыча газа	Россия
«Босфорус Газ Корпорэйшн АС»	40	Продажа газа	Турция
«Вемекс с.р.о»	33	Продажа газа	Чехия
«Винтерсхалл Газ» ГмбХ (ВИНГАЗ ГмбХ)	35	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ (ВИЕЕ)	50	Продажа газа	Румыния
«Виром Газ» С.А.	26	Продажа газа	Румыния
«ВИЕЕ Румыния СРЛ»	50	Продажа газа	Румыния
«ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.»	33	Реконструкция подземного хранилища газа	Великобритания
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша» АГ	50	Продажа газа	Германия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия

Наименование общества	Доля участия, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Транспортировка и продажа газа	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
ОАО «Московский НПЗ»	39	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ОАО «Мосэнерго»	30	Производство электроэнергии и тепла	Россия
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	28	Передача и распределение электроэнергии	Россия
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	28	Производство, передача и распределение электроэнергии	Россия
ОАО «Московская теплосетевая компания»	28	Передача тепловой энергии	Россия
ЗАО «Нортгаз»	51	Разработка и добыча газа	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«Центрих Бетайлигунгс ГмбХ»	38	Продажа газа	Германия
АО «НГК «Славнефть»	50	Продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «Согаз»	24	Страхование	Россия
ЗАО «Стелла Витае»	30	Транспортировка и продажа газа	Литва
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция

21. ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

В соответствии с ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах» стороны считаются аффилированными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

В течение 2006 и 2005 гг. Группа поставила газ некоторым зависимым обществам на суммы 410 844 млн руб. и 234 016 млн руб. соответственно. Продажа газа указанным выше зависимым обществам, за исключением АО «Молдовагаз», «РосУкрЭнерго АГ», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 56 долл. США до 355 долл. США в 2006 г. и от 37 долл. США до 255 долл. США в 2005 г. за тыс. куб. метров. Продажа газа АО «Молдовагаз» производится на основании ежеквартальных контрактов по фиксированным ценам. В 2006 г. поставка природного газа осуществлялась по цене от 110 долл. США. до 160 долл. США. В 2005 г. цена составляла 80 долл. США за тыс. куб. метров.

В течение 2006 и 2005 гг. Группа осуществила поставку газа, добытого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своему зависимому обществу «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 157 450 млн руб. (66 млрд. куб. метров) и 30 590 млн руб. (16,6 млрд. куб. метров). Продажа газа, добытого на территории Российской Федерации, в 2006 г. осуществлялась по цене от 163 долл. США до 232 долл. США за тыс. куб. метров, в 2005 г. по цене от 80 до 93 долл. США за тыс. куб. метров, а продажа газа, добываемого в Средней Азии, осуществлялась в среднем по цене 72 долл. США и 44 долл. США за тыс. куб. метров в 2006 и 2005 гг. соответственно. В июле 2005 продажа газа, находящегося в подземном хранилище газа на территории Украины, «РосУкрЭнерго АГ» производилась по цене 150 долл. США за тыс. куб. метров. В течение 2006 и 2005 гг. Группа осуществила для «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной на сумму 11 881 млн руб. и 6 508 млн руб. соответственно. Стоимость газа, купленного у компании «РосУкрЭнерго АГ», в 2006 и 2005 гг. составила 16 863 млн руб. и 18 385 млн руб. соответственно. Покупка газа осуществлялась по рыночным ценам.

Общая сумма дебиторской задолженности «РосУкрЭнерго АГ» составила 2 678 млн руб. и 77 605 млн руб. и по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно. Данная задолженность включает в себя в основном задолженность за поставленный газ и оказанные услуги по организации транспортировки газа (в рамках агентского договора), а также авансы выданные. В 2006 году часть указанной задолженности была реструктурирована. Долгосрочная часть реструктурированной задолженности отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса в сумме 14 903 млн руб.

В течение 2006 года Группа поставила продукты нефтегазопереработки и газовый конденсат ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 12 514 млн руб., в 2005 году поставки газового конденсата составили 4 749 млн руб. Продажа продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата производится по рыночным ценам.

По состоянию на 31 декабря 2006г. дебиторская задолженность ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» перед Группой составила 1 379 млн руб., по состоянию на 1 января 2006 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» по авансам полученным составила 10 млн руб.

В течение 2006 и 2005 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» на сумму 9 179 млн руб. и 5 428 млн руб. по цене 59 и 36 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа от зависимых обществ на общую сумму 22 893 млн руб. и 21 810 млн руб. в 2006 и 2005 гг. соответственно. Стоимость оказанных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. задолженность этих зависимых обществ, включая АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 9), перед Группой составляла 47 665 млн руб. и 138 965 млн руб. соответственно. В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 19 054 млн руб. и 22 600 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В течение 2006 и 2005 гг. ОАО «Стройтрансгаз» выполнило для Группы строительные услуги на суммы 30 530 млн руб. и 16 593 млн руб. соответственно. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 6 667 млн руб. и 1 565 млн руб. соответственно. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 5 845 млн руб. и 8 981 млн руб. соответственно.

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2006 и 2005 гг. членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» было выплачено вознаграждение на общую сумму 1 173 млн руб. и 1 027 млн руб., не включая начисленный единый социальный налог, соответственно. Указанные суммы вознаграждения включают вознаграждение, выплаченное членам Совета директоров ОАО «Газпром», а также заработную плату и премии членов Правления ОАО «Газпром», выплаченные ОАО «Газпром» и дочерними обществами согласно условиям трудовых контрактов. Вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, утверждаются годовым собранием акционеров. Вознаграждения, выплачиваемые членам Правления ОАО «Газпром», оговорены условиями трудовых контрактов.

В 2006 году ОАО «Газпром» утвердило положение о системе годового бонуса руководящих работников и положение о премировании руководящих работников акциями ОАО «Газпром». В отчетном году вознаграждения руководящим работникам согласно указанному положению не начислялись.

22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на одну акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли Группы за год на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций ОАО «Газпром» (см. Пояснение 12).

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции ОАО «Газпром».

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22 946 млн и 21 794 млн акций за 2006 и 2005 гг. соответственно.

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договоры поручительства

	На 1 января 2006 г.	На 31 декабря 2006 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	43 957	36 098
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	-	7 153
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	-	6 460
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	-	6 446
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	-	2 484
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	-	2 482
«РосУкрЭнерго АГ»	19 350	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	5 812	-
ЗАО «Инвестиционные технологии»	-	6 005
Прочие	11 364	8 230
Итого	80 483	75 358

В июле 2005 года «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 долларов США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. Сумма поручительства составила 41 798 млн руб. и 34 123 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение займа Делфа Банка, выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 2 159 млн руб. и 1 975 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В 2006 году «РосУкрЭнерго АГ» выполнило свои обязательства по кредитному договору с АБ «Газпромбанк» (ЗАО), по которому Группа выступала поручителем. Соответственно, обязательства Группы по данному договору поручительства по состоянию на 31 декабря 2006 г. прекращены.

По состоянию на 1 января 2006 г. в составе поручительств выданных отражена сумма поручительства Группы, выданного за АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» под обеспечение кредита, полученного от АБ «Газпромбанк» (ЗАО), на сооружение транзитного газопровода по территории Польши в сумме 5 812 млн руб. В 2006 году Группа заключила дополнительное соглашение к договору поручительства с АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в соответствии с которым обязательства Группы по данному договору поручительства были прекращены.

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. Сумма поручительств по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила 25 025 млн руб.

В ноябре 2006 года Группа выдала поручительство компании «Ласкер Лимитед» за ЗАО «Инвестиционные технологии» под покупку акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 6 005 млн руб. (228 млн долларов США).

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

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

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.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения соблюдения действующего налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В апреле 2007 г. Группа приобрела 50% плюс одну акцию компании «Сахалин Энерджи Инвестментс Кампани ЛТД», являющейся оператором проекта «Сахалин-2», за общую сумму 7 450 млн долларов США с оплатой денежными средствами.

Кредиты и займы

В феврале 2007 г. Группа разместила документарные процентные неконвертируемые облигации на сумму 5 000 млн руб. со сроком погашения в 2014 г. и процентной ставкой 7,23% годовых.

В марте 2007 г. Группа получила долгосрочные кредиты от Кредит Свисс Ферст Бостон в сумме 470 млн долларов США с процентной ставкой 5,60% и сроком погашения в 2008 г. и в сумме 480 млн долларов США с процентной ставкой 5,65% и сроком погашения в 2009 г.

В марте 2007 г. Группа разместила облигации участия в кредите на сумму 500 млн евро с процентной ставкой 5,44% и сроком погашения в 2017 г. и на сумму 1 300 млн долларов США с процентной ставкой 6,51% и сроком погашения в 2022 г. в рамках уточненной программы привлечения среднесрочного финансирования путем выпуска облигаций участия в кредите на сумму 15 млрд долларов США.

В апреле 2007 г. Группа получила долгосрочный кредит от АБН АМРО в сумме 5 450 млн долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 0,3% и сроком погашения в 2008 г. Часть данного кредита была рефинансирована путем привлечения двух траншей в сумме 1 000 млн долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 0,4% и сроком погашения в 2010 г. и в сумме 1 000 млн долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 0,5% и сроком погашения в 2012 г.



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

8 мая 2007 г.