



СОДЕРЖАНИЕ

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2005 г.	3
СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» за 2005 г.	52

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2005 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 № Е000376 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 2005 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 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

30 марта 2006 года

Директор акционерного общества




С. Хаффнер

Аудитор

А.Л. Узорникова

Квалификационный аттестат № 000254
в области общего аудита
бессрочный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2005 г.

Организация ОАО «Газпром»	Форма № 1 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата(год,месяц,число)	0710001
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2005
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.		51
Местонахождение (адрес) ОАО «Газпром», ул. Наметкина, 16, Москва, В-420, ГСП-7, 117997	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	436	464
в том числе :			
патенты,лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	436	464
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	2 264 894 191	2 262 768 847
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	2 027	12 476
здания,сооружения, машины и оборудование	122	2 262 780 484	2 260 718 704
Незавершенное строительство	130	132 006 873	145 046 985
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	300 807 912	639 128 935
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	204 580 513	546 641 766
инвестиции в зависимые общества	142	13 748 856	26 184 047
инвестиции в другие организации	143	7 541 951	416 167
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	17 758 019	10 135 026
Отложенные налоговые активы	145	7 122 290	6 054 992
Прочие внеоборотные активы	150	945 515	4 509 435
Итого по разделу I	190	2 705 777 217	3 057 509 658

Форма 0710001 с.2

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	79 301 180	95 251 067
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 223 257	1 374 980
животные на выращивании и откорме	212	124	131
затраты в незавершенном производстве	213	53 176 499	63 551 746
готовая продукция и товары для перепродажи	214	23 007 319	27 286 277
товары отгруженные	215	584 058	561 403
расходы будущих периодов	216	1 309 923	2 476 530
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	24 665 563	37 843 011
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	133 500 702	148 477 849
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	11 647 839	20 001 100
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	27 748 700	21 586 875
прочие дебиторы	235	94 104 163	106 889 874
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	399 475 807	437 558 426
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	128 001 507	152 228 105
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	14 057 994	18 474 744
прочие дебиторы	246	257 416 306	266 855 577
Краткосрочные финансовые вложения	250	41 402 857	16 204 148
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	3 768 882	4 941 172
Денежные средства	260	64 814 577	73 044 882
в том числе :			
касса	261	1 032	1 899
расчетные счета	262	23 597 652	33 863 233
валютные счета	263	21 797 988	29 594 903
прочие денежные средства	264	19 417 905	9 584 847
Прочие оборотные активы	270	2 036	1 029
Итого по разделу II	290	743 162 722	808 380 412
БАЛАНС	300	3 448 939 939	3 865 890 070

Форма 0710001 с.3

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	2 192 995 813	2 192 254 364
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	469 052 192	645 060 421
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	2 789 051 570	2 964 318 350
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	381 563 594	615 097 556
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	260 768 879	401 755 723
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	120 794 715	213 341 833
Отложенные налоговые обязательства	515	77 359 788	89 093 084
Прочие долгосрочные обязательства	520	610 118	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	459 533 500	704 190 640
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	57 924 045	62 159 693
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	5 677 570	12 707 413
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	52 246 475	49 452 280
Кредиторская задолженность	620	138 148 438	133 169 882
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	91 820 563	100 123 384
задолженность перед персоналом организации	622	22 913	15 621
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 575	5 490
задолженность по налогам и сборам	624	16 534 115	16 245 088
прочие кредиторы, в том числе:	625	29 767 272	16 780 299
векселя к уплате	626	1 033 341	380 990
авансы полученные	627	681 043	1 250 146
другие кредиторы	628	28 052 888	15 149 163

Форма 0710001 с.4

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	832 473	44 510
Доходы будущих периодов	640	1 006	4 417
Резервы предстоящих расходов	650	3 448 907	2 002 578
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	200 354 869	197 381 080
БАЛАНС	700	3 448 939 939	3 865 890 070

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	27 291	23 479
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	38 127	38 248
Товары, принятые на комиссию	930	261	245
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	11 813 695	21 761 734
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	20 883 724	1 226 238
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	96 406 250	62 333 158
Износ жилищного фонда	970	10 446	47 103
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Налог на прибыль переходного периода	998	-	-



Руководитель

(Handwritten signature)
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 12 месяцев 2005 года

Организация ОАО «Газпром»	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	710 002
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2005
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	51
	по ОКЕИ	47/31
		384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код	3	предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	1 231 261 784	887 230 674
в том числе от продажи:			
газ	11	968 579 508	706 610 516
предоставление имущества в аренду	12	183 676 815	107 280 540
продукты нефтегазопереработки	13	44 423 772	32 075 838
услуги по организации транспортировки газа	14	20 404 184	32 147 692
газовый конденсат	15	13 246 477	8 311 851
прочее	16	836 294	804 148
услуги по организации хранения газа	17	94 734	89
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(425 190 517)	(317 406 047)
в том числе проданных:			
газ	21	(194 018 128)	(153 904 186)
предоставление имущества в аренду	22	(169 868 748)	(98 418 076)
продукты нефтегазопереработки	23	(22 807 321)	(20 145 145)
услуги по организации транспортировки газа	24	(30 108 635)	(38 275 255)
газовый конденсат	25	(6 792 077)	(5 309 930)
прочее	26	(1 550 022)	(1 353 392)
услуги по организации хранения газа	27	(45 586)	(63)
Валовая прибыль	29	806 071 267	569 824 627
Коммерческие расходы	30	(433 953 918)	(347 190 966)
Управленческие расходы	40	(13 972 952)	(11 041 109)
Прибыль (убыток) от продаж	50	358 144 397	211 592 552
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	4 142 007	2 829 159
Проценты к уплате	70	(35 557 522)	(27 779 295)

Форма 0710002 с.2

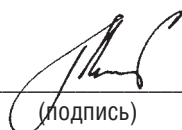
Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Доходы от участия в других организациях	80	12 052 918	5 239 571
Прочие операционные доходы	90	1 245 623 750	791 309 012
Прочие операционные расходы	100	(1 246 715 736)	(766 339 051)
Внерезультационные доходы	120	48 051 671	63 347 801
Внерезультационные расходы	130	(96 512 264)	(69 465 468)
Чрезвычайные доходы	135	763	972
Чрезвычайные расходы	136	(1 678)	(17 376)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	289 228 306	210 717 877
Отложенные налоговые активы	141	(1 066 444)	831 510
Отложенные налоговые обязательства	142	(11 733 296)	(19 975 130)
Текущий налог на прибыль	150	(72 975 244)	(26 157 309)
Прочие расходы из прибыли	151	(14 640)	(4 332 925)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	203 438 682	161 084 023
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	19 125 458	(4 126 772)
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	201	8.58	6.80
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Форма 0710002 с.3

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

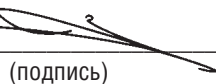
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	120 506	5 058	228 678	5 638
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	1 243 020	1 850 442	3 829 444	3 167 084
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	42 656 057	50 810 641	51 417 625	41 939 827
Отчисления в оценочные резервы	250	X	2 408 777	X	678 457
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	21 410	2 629 153	11 906	60 123

Руководитель



 (подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер


 (подпись)

Е.А. Васильева

Отчет об изменениях капитала
за 2005 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
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
31.12.2005	
00040778	
7736 050 003	
51	
47/31	
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	1 252 976 071	8 636 001	327 231 444	-	1 707 211 080
2004 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	1 252 976 071	8 636 001	327 231 444	-	1 707 211 080
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	161 084 023	X	161 084 023
Дивиденды	83	X	X	X	(16 334 724)	X	(16 334 724)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	-	-	-	239 940	-	239 940
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	-	-	-	239 940	-	239 940

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	-	(239 940)	-	-	-	(239 940)
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	-	(239 940)	-	-	-	(239 940)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	1 252 736 131	8 636 001	472 220 683	-	1 851 960 379
2005 г.							
(отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	940 259 682	X	(3 168 491)	-	937 091 191
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	2 192 995 813	8 636 001	469 052 192	-	2 789 051 570
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	203 438 682	X	203 438 682
Дивиденды	103	X	X	X	(28 171 480)	X	(28 171 480)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	-	-	741 027	-	741 027
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	-	-	-	741 027	-	741 027
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	(741 449)	-	-	-	(741 449)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-

Форма 0710003 с.3

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-	-
прочих операций	135	-	(741 449)	-	-	-	(741 449)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	2 192 254 364	8 636 001	645 060 421	-	2 964 318 350

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	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	73 699 129	(35 376 869)	(432 234)	37 890 026
данные отчетного года	165	37 890 026	(22 725 669)	(6 806 610)	8 357 747
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	19 550 742	(9 595 585)	-	9 955 157
данные отчетного года	168	9 955 157	2 408 777	(8 904 394)	3 459 540
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169				
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-

Форма 0710003 с.4

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие резервы	172				
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам	175	-	-	-	-
данные предыдущего года	176	-	219 038	(201 365)	17 673
данные отчетного года	177	17 673	542 324	(386 792)	173 205
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	-	315 854
данные отчетного года	183	315 854	557 896	(317 527)	556 223
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	-	3 115 380
данные отчетного года	192	3 115 380	(1 842 230)	-	1 273 150
Прочие резервы	193				
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		1	2	3	4
1) Чистые активы	200	2 789 052 576		2 964 322 767	
		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	295	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель



(Handwritten signature)
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Е.А. Васильева

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2005 год**

Организация ОАО «Газпром»	Форма № 4 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710004
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2005
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	51
		47/31
	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	63 940 241	46 140 425
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	2742 194 088	1826 489 552
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	1487 626 850	1073 706 982
- выручка от продажи иного имущества	112	1149 303 041	705 455 757
в том числе от продажи валюты		1083 308 631	665 518 427
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	113	1 503 303	841 772
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	114	295	307
- безвозмездно	115	-	-
- прочие доходы	116	103 760 599	46 484 734
Направлено денежных средств - всего	120	(2362 211 682)	(1620 316 843)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(733 709 035)	(583 133 287)
на оплату труда	160	(3 967 758)	(3 362 991)
на выплату дивидендов, процентов	170	(25 885 255)	(15 400 097)
на расчеты по налогам и сборам	180	(91 965 012)	(61 818 934)
на таможенные пошлины	183	(256 564 273)	(178 479 846)
отчисления			
в гос. внебюджетные фонды	190	(460 348)	(519 280)
на выдачу авансов	191	(6 938 230)	(39 520 139)
прочие расходы	192	(1242 721 771)	(738 082 269)
в том числе от продажи валюты		(1081 008 827)	(664 409 265)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	379 982 406	206 172 709
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	64 685 292	84 616 444
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	26 058	1 016

Форма 0710004 с.2

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	2 103 737	1 935 764
Полученные дивиденды	230	13 581 815	8 234 927
Полученные проценты	240	853 469	1 071 327
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	7 659 122	69 278 367
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	40 461 091	4 095 043
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств - всего	270	(372 870 113)	(338 899 897)
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(169 158)	(340 121)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(58 923 883)	(64 237 813)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(4 000 469)	(61 711 597)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(277 796 078)	(194 335 128)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(31 980 525)	(18 275 238)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(308 184 821)	(254 283 453)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	176 817 045	261 160 173
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	176 817 045	261 160 173
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(239 695 157)	(195 074 690)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(239 695 157)	(195 074 690)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-

Форма 0710004 с.3

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прочие выплаты, перечисления	364	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(62 878 112)	66 085 483
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	8 919 473	17 974 739
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	72 859 714	64 115 164
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(762 611)	(1 420 898)


 Руководитель _____ А.Б. Миллер
 (подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
 (подпись)

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2005 год

Организация ОАО «Газпром»	Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710005
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2005
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	0040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКПФ/ОКФС	51
	по ОКЕИ	47/31
		384

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	474	47	-	521
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	474	47	-	521
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Форма 0710005 с.2

Показатель				На начало	На конец
наименование	код			отчетного года	отчетного периода
1	2			3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050 38	57			
в том числе:					

Основные средства

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на
наименование	код	отчетного года			конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	166 197 175	18 302 318	(535 096)	183 964 397
Сооружения и передаточные устройства	061	4691 642 290	108 314 267	(3 277 305)	4796 679 252
Машины и оборудование	062	636 452 708	42 570 956	(3 074 958)	675 948 706
Транспортные средства	063	977 211	261 799	(29 493)	1 209 517
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	1 952 461	240 310	(15 962)	2 176 809
Рабочий скот	065	2 386	-	-	2 386
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	19 428	-	-	19 428
Другие виды основных средств	068	488 736	3 040	(216 441)	275 335
Земельные участки и объекты природопользования	069	2 027	11 684	(1 235)	12 476
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	5497 734 422	169 704 374	(7 150 490)	5660 288 306

Показатель				На начало	На конец
наименование	код			отчетного года	отчетного периода
1	2			3	4
Амортизация основных средств - всего		140		3232 840 231	3397 519 459
в том числе :					
зданий и сооружений		141		2734 153 038	2880 996 457
машин, оборудования, транспортных средств		142		497 817 930	515 454 855
других		143		869 263	1 068 147
Передано в аренду объектов основных средств - всего		150		5458 642 530	5616 081 134
в том числе:					
здания		151		153 722 132	170 299 363
сооружения		152		4671 143 482	4772 737 713
машины и оборудование		153		632 822 302	671 726 563
прочее		154		954 614	1 317 495

Форма 0710005 с.3

Показатель		На начало	На конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	18 870 614	23 336 602
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	11 926	11 926
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	46 734 190	34 267 122
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	2293 127 805	-
амортизации	172	1356 036 614	-
	код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	5 902 751	5 777 042

Доходные вложения в материальные ценности

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

Форма 0710005 с.4
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	344 500	4 660 560	(506 072)	4 498 988
в том числе:					

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	4 441 565	1 646 378
	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 внебюджетные расходы	321	-	-
--	-----	---	---

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего	410	379 958	633 767	(379 958)	633 767
в том числе:					

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 прошлого года
	2	3	4

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы	413	1 872 925	1 093 629
--	-----	-----------	-----------

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	232 349 532	574 193 433	-	13 800
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	218 722 075	573 269 003	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	1 551	1 551	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	5 604 892	657 123	37 491 889	10 202 062
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	5 603 892	656 123	37 491 889	10 202 062
Предоставленные займы	525	17 824 945	10 135 026	5 106 093	4 994 651
Депозитные вклады	530	8 117 855	7 541 573	1 676 056	959 233
Прочие	535	43 454 275	49 555 333	538 838	538 838
Итого	540	307 353 050	642 084 039	44 812 876	16 708 584
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	9 021 043	311 776 497	-	13 800
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	8 893 482	311 776 497	-	-
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	9 021 043	311 776 497	-	1 407 754
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	5 970 498	(3 958 325)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Форма 0710005 с.5
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	440 902 815	447 865 736
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	158 452 033	162 535 415
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	14 057 994	18 474 744
прочая	604	268 392 788	266 855 577
долгосрочная - всего	610	133 500 702	148 477 849
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	11 647 839	20 001 100
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	27 748 700	21 586 875
прочая	614	94 104 163	106 889 874
Итого	620	574 403 517	596 343 585
Кредиторская задолженность :			
краткосрочная - всего	630	199 609 465	197 279 138
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	91 820 563	100 123 384
авансы полученные	632	681 043	1 250 146
расчеты по налогам и сборам	633	16 537 690	16 250 578
векселя к уплате	634	1 033 341	380 990
кредиты	635	50 030 430	51 368 542
займы	636	7 893 615	10 791 151
прочая	637	31 612 783	17 114 347
долгосрочная - всего	640	382 173 712	615 097 556
в том числе:			
кредиты	641	260 768 879	401 755 723
займы	642	120 794 715	213 341 833
прочая	643	610 118	-
Итого	650	581 783 177	812 376 694

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	503 807 073	423 413 514
Затраты на оплату труда	720	4 744 808	3 564 738
Отчисления на социальные нужды	730	504 388	487 022
Амортизация	740	170 167 254	97 738 156
Прочие затраты	750	6 732 795	6 606 301
Итого по элементам затрат	760	685 956 318	531 809 731

Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	10 375 247	12 487 704
расходов будущих периодов	766	576 039	807 825
резервов предстоящих расходов	767	395 901	333 527

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	20 883 724	1 226 238
в том числе:			
векселя	811	3 529 000	-
в том числе просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	17 354 724	1 226 238
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	17 354 724	1 226 238
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	96 406 250	62 333 158
в том числе:			
векселя	831	-	-
в том числе просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог – из него:	840	170 593	188 888
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	170 593	188 888
прочее	843	-	-

Форма 0710005 с.7
Государственная помощь

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


 Руководитель _____ А.Б. Миллер
 (подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
 (подпись)

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

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, Тюмень, Киев, Салехард, Минск, Тегеран, Пекин, Ашхабад, а также в Московской области.

Численность сотрудников Общества составила 5 540 и 5 410 человек на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» входят:

Медведев Дмитрий Анатольевич – Председатель Совета директоров	Миллер Алексей Борисович
Ананенков Александр Георгиевич	Середа Михаил Леонидович
Бергманн Буркхард	Федоров Борис Григорьевич
Газизуллин Фарит Рафикович	Христенко Виктор Борисович
Греф Герман Оскарович	Юсуфов Игорь Ханукович
Карпель Елена Евгеньевна	

В состав Правления ОАО «Газпром» входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления	Павлова Ольга Петровна
Ананенков Александр Георгиевич	Подюк Василий Григорьевич
Будзуляк Богдан Владимирович	Русакова Влада Вилориковна
Васильева Елена Александровна	Рязанов Александр Николаевич
Голубев Валерий Александрович	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Илюшин Виктор Васильевич	Ушаков Сергей Константинович
Козлов Александр Николаевич (с 18 марта 2005 г.)	Чуйченко Константин Анатольевич
Круглов Андрей Вячеславович	
Медведев Александр Иванович	

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии	Ишутин Рафаэль Владимирович
Ананьев Станислав Анатольевич	Лобанова Нина Владиславовна
Бикулов Вадим Касымович	Мальгин Олег Вячеславович
Гречухин Игорь Николаевич	Ткаченко Андрей Петрович
Гулюкина Светлана Алексеевна	

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 производится по фактическим затратам на их приобретение, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и основных средств, которые периодически переоцениваются.

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

Активы, обязательства и операции в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком России 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 28,7825 руб. и 27,7487 руб. за 1 доллар США и 34,1850 руб. и 37,8104 руб. за 1 евро на 31 декабря 2005 и 2004 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 внереализационных 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 бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

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 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.

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

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. 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. В бухгалтерском балансе указанные объекты показаны за минусом суммы начисленной амортизации.

Финансовые вложения

Финансовые вложения оцениваются при принятии к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на операционные 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, созданного в отношении объектов 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 операционные расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу 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 операционных 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 на себестоимость продаж отчетного периода. 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 на себестоимость продаж отчетного периода.

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.

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

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 операционные расходы.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих операционных 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 отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства»), 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 2005 год

В учетную политику Общества на 2005 год не внесено изменений, которые могут существенно повлиять на показатели отчетности за 2005 год.

Вступительные данные на 1 января 2005 г.

По состоянию на 1 января 2005 года остаточная стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной по решению руководства Общества независимым оценщиком – компанией «Эрнст энд Янг (СНГ) Лимитед». Отражение результатов произведенной переоценки привело к увеличению показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 937 091 191 тыс. руб.

Кроме того, в данные бухгалтерского баланса на начало 2005 года по сравнению с данными бухгалтерского баланса на конец 2004 года внесены изменения, касающиеся уточнения квалификации задолженности по расчетам с поставщиками по посредническим договорам – комиссии, поручительства и агентским.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	1 327 803 000	937 091 191	2 264 894 191
122	в том числе: здания, сооружения, машины и оборудование	1 326 144 511	936 635 973	2 262 780 484

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

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	399 475 807	-	399 475 807
	в том числе:			
245	авансы выданные	9 415 192	4 642 802	14 057 994
246	прочие дебиторы	262 059 108	(4 642 802)	257 416 306
420	Добавочный капитал	1 252 736 131	940 259 682	2 192 995 813
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	472 220 683	(3 168 491)	469 052 192

Сравнительные данные за 2004 год

В 2005 году в отчет о движении денежных средств добавлена строка 183 «Таможенные платежи», в которой отражается перечисление денежных средств на таможенные пошлины и сборы; прочие неналоговые платежи в бюджет (платежи за пользование природоохранными ресурсами, плата за негативные воздействия на окружающую среду) отражаются в составе строки 192 «Прочие расходы». В 2004 году данные суммы отражались в составе строки 180 «Расчеты по налогам и сборам».

Для обеспечения сопоставимости данных за 2005 год со сравнительными данными за предшествующий год в отчете о движении денежных средств данные за 2004 год были скорректированы, исходя из указанного изменения формы годовой бухгалтерской отчетности Общества.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
180	Расчеты по налогам и сборам	(240 303 789)	178 484 855	(61 818 934)
183	Таможенные платежи	-	(178 479 846)	(178 479 846)
192	Прочие расходы	(738 077 260)	(5 009)	(738 082 269)

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 года Общество переходит на исчисление выручки для целей налогообложения НДС по мере отгрузки товаров (оказания услуг) покупателям, при этом налог на добавленную стоимость будет приниматься к вычету по мере предъявления документов поставщиками товаров (услуг).

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.

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

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.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
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, не распределенные 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, не распределенная по сегментам	-	-	-	100 364
За 2004 год				
Выручка по сегментам	706 610 516	107 280 540	73 339 618	887 230 674
Прибыль (убыток) по сегментам	197 422 612	7 640 003	6 529 937	211 592 552
Расходы, не распределенные по сегментам				(50 508 529)
Капитальные вложения за период	-	155 405 099	-	155 405 099
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	97 396 056	294 832	97 690 888
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	-	-	-	64 243
По состоянию на 31 декабря 2004 г.				
Активы по сегментам	269 974 251	1 683 793 746	26 521 318	1 980 289 315
Нераспределенные активы				531 559 433
Итого по активам				2 511 848 748
Обязательства по сегментам	1 205 539	9 922 367	6 159 007	17 286 913
Нераспределенные обязательства				642 601 456
Итого по обязательствам				659 888 369
По состоянию на 31 декабря 2005 г.				
Активы по сегментам	297 524 685	2 704 742 451	26 855 643	3 029 122 779
Нераспределенные активы				836 767 291
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

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

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. 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, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность, и прочие оборотные активы. 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 Общества в целом.

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

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продажах газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 13.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2004						
Первоначальная (восстановительная)						
стоимость	2 195 732 554	338 292 890	399 911 291	98 409 327	172 260 555	3 204 606 617
Накопленная амортизация	(1 230 489 962)	(258 957 030)	(292 208 537)	(34 567 462)	(60 580 626)	(1 876 803 617)
Остаточная стоимость	965 242 592	79 335 860	107 702 754	63 841 865	111 679 929	1 327 803 000
По состоянию на 31.12.2005¹						
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

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 2 243 132 851 тыс. руб. и 1 310 244 027 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

¹С учетом переоценки на 1 января 2005 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)
6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Незавершенное строительство	144 915 918	131 836 101
Оборудование к установке	131 067	170 772
Итого	145 046 985	132 006 873

В состав незавершенного строительства на 31 декабря 2005 и 2004 гг. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, в сумме 136 723 475 тыс. руб. и 122 028 525 тыс. руб., соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 382 397 тыс. руб. и 1 602 163 тыс. руб., соответственно). По состоянию на 31 декабря 2005 г. в составе объектов недвижимого имущества, подлежащего регистрации, учитываются газопроводы «СРТО-Торжок», «Починки-Изобильное-Северо-Ставропольское ПХГ» 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 18.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 508 263 тыс. руб. и 6 085 506 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Снижение суммы резерва преимущественно связано с продажей доли в уставном капитале ЗАО «Медиа-Мост» (см. Пояснение 18).

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы, выданные, в основном, дочерним обществам, в том числе беспроцентный заем дочернему обществу ООО «Ноябрьскгаздобыча» сроком погашения в 2009 году в сумме 2 959 030 тыс. руб. и 5 936 837 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Совместная деятельность,	37 248 776	29 850 682
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ЗАО «Севморнефтегаз»)	25 233 763	16 527 320
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газком»)	2 763 155	2 763 155
Долгосрочные векселя дочерних обществ	656 123	5 274 230

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

	31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Долгосрочные депозиты	7 541 573	8 117 855
Прочие,	10 305 457	13 935 806
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	10 268 454	12 739 456
Итого	55 751 929	57 178 573

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 2 003 651 тыс. руб. и 0 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно (см. Пояснение 15). 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 2 239 697 тыс. руб. и 3 640 276 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 53 479 тыс. руб. и 1 337 211 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В составе краткосрочных финансовых вложений отражены векселя на сумму 8 427 311 тыс. руб. и 35 419 081 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Краткосрочные векселя представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 380 796 тыс. руб. и 2 072 808 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно (см. Пояснение 15). Резерв под обесценение относится, в основном, к векселям непрофильных обществ.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2005 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. за проданные финансовые вложения в медиа-компаниях (см. Пояснение 18).

Кроме того, по указанной статье бухгалтерского баланса числится задолженность за трубы, поставленные зависимому обществу «ЕвроПол ГАЗ с.а.» (см. Пояснение 18) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Долгосрочная часть указанной задолженности общества «ЕвроПол ГАЗ с.а.» составила 7 096 109 тыс. руб. и 8 577 988 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Краткосрочная часть задолженности «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 1 182 684 тыс. руб. и 1 742 517 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Начиная с 1999 года, 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 97 481 549 тыс. руб. и 74 438 017 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

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

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 191 725 008 тыс. руб. и 149 412 376 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В августе 2004 года Общество подписало ряд договоров об уступке прав требования, позволяющие погасить дебиторскую задолженность НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 47 479 410 тыс. руб. (в том числе дебиторскую задолженность по поставкам газа 1997–2000 гг. в сумме 36 921 918 тыс. руб. и задолженность по пеням и штрафам в сумме 10 507 516 тыс. руб.), с получением в счет исполнения 36 399 973 тыс. руб. Также в августе 2004 г. Общество заключило дополнение к действующему договору на оказание услуг по организации транспортировки газа, согласно которому Общество перечислило НАК «Нафтогаз Украины» аванс в сумме 1 250 000 тыс. долларов США в счет оказания услуг по организации транспортировки газа в период 2005–2009 гг.

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 21 586 875 тыс. руб. и 27 748 700 тыс. руб. (строка 234) и 7 195 625 тыс. руб. и 6 937 175 тыс. руб. (строка 245) на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В 2005 году Общество подписало ряд договоров с ООО «Факторинг-Финанс» о переуступке прав требования к некоторым дебиторам Общества в общей сумме 43 298 173 тыс. руб. В частности, были переуступлены права требования к АО «Молдовагаз» в сумме 34 568 269 тыс. руб., в том числе по задолженности за поставки газа в течение 1997–2004 гг. в сумме 19 054 239 тыс. руб. и задолженности по пеням в сумме 15 514 030 тыс. руб., к ЗАО «ФК «Газтраст» по задолженности по выданному поручительству в сумме 6 694 202 тыс. руб. В счет оплаты за переуступку прав требования Общество получило от ООО «Факторинг-Финанс» 43 298 173 тыс. руб.

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 10 307 310 тыс. руб. и 30 450 526 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 1 949 563 тыс. руб. и 3 536 982 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза показана в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса была отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «АК «Сибур», реструктуризированной в 2002 году на срок до девяти лет в соответствии с условиями мирового соглашения, в сумме 8 373 027 тыс. руб. Краткосрочная часть этой задолженности в сумме 748 818 тыс. руб. была отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса.

Дебиторская задолженность ОАО «АК «Сибур» за услуги по организации транспортировки и хранения газа, также реструктуризированной в соответствии с условиями мирового соглашения, была 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 1 429 862 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г. По состоянию на 31 декабря 2005 г. на балансе Общества не числится реструктуризированная задолженность ОАО «АК «Сибур» в связи с переуступкой прав требования к ОАО «АК «Сибур» обществам Группы ОАО «Газпром» (см. Пояснение 18).

По состоянию на 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» (см. Пояснение 18) в сумме 39 365 574 тыс. руб. по договору поручительства.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса была показана за минусом резерва в сумме 10 976 482 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2005 г. указанный резерв отсутствует в связи с тем, что права требования на дебиторскую задолженность, в отношении которой был создан резерв, были переданы ООО «Факторинг-Финанс», а также в связи со списанием с бухгалтерского баланса дебиторской задолженности организаций, ликвидированных в течение 2005 года.

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

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 9 388 282 тыс. руб. и 18 700 867 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов (см. Пояснение 11).

Остаток по счету 57 «Переводы в пути» на 31 декабря 2005 г. составил 185 134 тыс. руб., на 31 декабря 2004 г. 698 955 тыс. руб. Данный остаток, образовавшийся в связи с операциями по конвертации валюты, незавершенными на отчетную дату, исключается из суммы денежных средств по строкам «Остаток денежных средств на начало года» и «Остаток денежных средств на конец отчетного периода» (строки 100 и 510, соответственно) Отчета о движении денежных средств.

В составе строки 116 «Прочие доходы» Отчета о движении денежных средств отражены средства в сумме 21 680 440 тыс. руб., перечисленные Обществу принципалами в связи с исполнением агентских договоров по организации транспортировки газа (см. Пояснение 13). Денежные средства в сумме 23 503 837 тыс. руб., перечисленные контрагентам для оплаты услуг по транспорту газа, отражены в составе строки 192 «Прочие расходы».

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 2005 году не менялась.

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

В 2005 и 2004 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).

Добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2005 г.	2004 г.
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2005–2007	74 349 118	-
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	51 985 393	50 118 199
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007–2010	36 194 064	-
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007–2008	36 185 868	-
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2005–2009	35 179 796	33 927 121
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008–2014	34 731 953	33 439 738
АБН АМРО ¹	Долл. США	2006–2010	28 102 456	-
АБН АМРО ¹	Долл. США	2005–2010	25 666 178	29 886 427
Банк «КАЛИОН» ¹	Долл. США	2004–2010	23 977 401	28 173 327
Депфа Банк	Долл. США	2008	14 759 506	14 236 933
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 762 825	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008–2011	10 214 448	9 815 222
Маннесманн (Дойче Банк АГ) ¹	Евро	2000–2008	8 591 410	12 669 917
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 576 675	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 893 138	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2006	6 880 319	-

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

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

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2005 г.	2004 г.
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	5 827 094	-
Морган Чейз банк	Долл. США	2008–2011	5 792 461	5 578 179
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2005–2006	5 782 881	13 119 638
БНП ПАРИБА	Долл. США	2008	5 760 849	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004–2009	4 562 346	5 629 749
Немецкий консорциум банков ¹	Евро	1999–2007	3 594 025	6 074 728
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004–2006	2 318 974	5 581 312
АБН АМРО	Долл. США	2005	-	11 218 040
Интеса БСИ ¹	Долл. США	1997–2005	-	10 029 572
Мицухо Банк (Фуджи Банк) ¹	Долл. США	2003–2005	-	8 224 149
Коммерцбанк АГ ¹	Долл. США	2004–2005	-	7 968 872
САЧЕ ¹	Долл. США	2003–2005	-	6 992 189
ВестЛБ АГ ¹	Долл. США	2004–2005	-	5 968 141
АБН АМРО	Долл. США	2005	-	5 569 495
Прочие кредиты банков	Различные	Различные	3 435 087	6 578 361
Итого			453 124 265	310 799 309
В том числе:				
со сроком погашения до 1 года			51 368 542	50 030 430

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2005 года, составила 366 177 395 тыс. руб., общая сумма кредитов, погашенных в течение 2005 года, составила 233 133 261 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. долгосрочные кредиты на суммы, соответственно, 98 886 633 тыс. руб. и 147 634 283 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, осуществляемом дочерними обществами по инвестиционным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в счет размещенных Обществом 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 2005 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования покупки акций ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 18).

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2005 года варьировались от 2,0 % до 10,5 %. Аналогичные показатели за 2004 год составили от 2,6 % до 10,5 %.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2005 года варьировались от 2,4 % до 4,6 %. Аналогичные показатели за 2004 год составили от 2,8 % до 8,0 %.

Займы

Займодавыцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2005 г.	2004 г.
Газпром Интернешнл	Долл. США	2007–2020	37 057 619	35 740 472
Газ Капитал СА	Евро	2015	35 356 548	-
Газ Капитал СА	Долл. США	2034	35 060 323	33 801 038

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

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2005 г.	2004 г.
Газ Капитал СА	Евро	2010	34 886 308	38 583 964
Газ Капитал СА	Евро	2012	34 280 262	-
Газстрим	Долл. США	2006–2013	20 133 080	-
Облигационный заем серии А3	Росс. рубли	2007	10 348 900	10 337 800
Облигационный заем серии А4	Росс. рубли	2010	5 153 150	-
Облигационный заем серии А6	Росс. рубли	2009	5 135 200	-
Облигационный заем серии А5	Росс. рубли	2007	5 084 100	5 083 050
Облигационный заем серии А2	Росс. рубли	2005	-	5 098 317
Прочие	Различные	Различные	1 637 494	43 689
Итого			224 132 984	128 688 330
В том числе:				
со сроком погашения до 1 года			10 791 151	7 893 615

Общая сумма займов, полученных в течение 2005 года, составила 100 112 306 тыс. руб., общая сумма займов, погашенных в течение 2005 года, составила 5 000 000 тыс. руб.

В 2005 году Общество разместило облигации серии А4 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения 10 февраля 2010 года, купонным доходом 8,22 % годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев и облигации серии А6 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения 6 августа 2009 года с купонным доходом 6,95 % годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

Общая сумма эмиссии по облигациям А4 и А6 отражена по статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 512) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в состав долгосрочных займов включены долгосрочные займы от Газ Капитал СА, полученные в счет размещенных Обществом облигаций участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой 7,8 % и сроком погашения в 2010 году и на сумму 1 200 млн долларов США со сроком погашения в 2034 г. и процентной ставкой 8,6 %.

В течение 2005 года Общество привлекло 2 займа от Газ Капитал СА на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой 5,9 % и сроком погашения в 2015 году и на сумму 1 000 млн евро со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 4,6 %.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в состав долгосрочных займов включен заем, от Газпром Интернешнл, полученный в 2004 году под размещенные облигации на сумму 1 250 млн долларов США со сроком погашения в 2020 году и процентной ставкой 7,2 %.

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 66 649 526 тыс. руб. (2004 г. – 49 427 701 тыс. руб.). По данным декларации налог на прибыль за 2005 год составил 72 975 244 тыс. руб. (2004 г. – 26 157 309 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2005 году сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью составила 79 688 845 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2005 г., над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете. В 2004 году сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, составила 17 185 693 тыс. руб.

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

В 2005 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 8 975 532 тыс. руб. (2004 г. – 19 368 003 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 13 419 045 тыс. руб. (2004 г. – 15 903 378 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;
- различными сроками признания расходов на освоение природных ресурсов в бухгалтерском и налоговом учете.

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 59 145 702 тыс. руб. (2004 г. – 83 580 359 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 10 233 455 тыс. руб. (2004 г. – 387 018 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.

Другие налоги

Для целей начисления других налогов, налогооблагаемой базой для которых является выручка, Общество признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере оплаты, т.е. поступления денежных средств на расчетный счет, в кассу организации, проведения взаимозачетов, осуществления бартерных сделок или иным способом. За отчетный период начисленные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на добавленную стоимость	133 946 119	140 352 911	(6 406 792)
Акциз	9 992 300	12 056 997	(2 064 697)

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 10 035 189 тыс. руб. и 14 301 606 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Величина задолженности по отложенным налогам, относящаяся к дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражена по статье «Прочие долгосрочные обязательства» (строка 520) бухгалтерского баланса и составила 610 118 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г. На 31 декабря 2005 г. указанная задолженность была погашена.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	315 201 555	258 469 523
за пределами Российской Федерации,	653 377 953	448 140 993
в том числе в страны дальнего зарубежья	<u>562 474 585</u>	<u>394 097 944</u>
	968 579 508	706 610 516

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Выручка от оказания услуг		
по предоставлению имущества в аренду	183 676 815	107 280 540
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	20 404 184	32 147 692
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	57 670 249	40 387 689
Прочие	931 028	804 237
Итого	1 231 261 784	887 230 674

Увеличение выручки от продажи газа на 37,1 %, в основном, было вызвано повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации.

Уменьшение выручки от оказания услуг по организации транспортировки газа в 2005 году по сравнению с предшествующим отчетным периодом связано с переходом на агентские договора с рядом контрагентов, и соответственно, признания выручки только в сумме агентского вознаграждения. Основными контрагентами Общества по агентским договорам являются «РосУкрЭнерго АГ», «ЗМБ – Зарубеж Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ», ОАО «ТНК-ВР». «РосУкрЭнерго АГ» – компания, занимающаяся поставками газа в европейские страны, в которой Группа Газпром владеет 50 % уставного капитала.

Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа включает поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «ИТЕРА» в сумме 6 718 698 тыс. руб. и 5 980 000 тыс. руб., соответственно. Объем протранспортированного газа за 2005 и 2004 гг. составил 18,8 млрд м³ и 16,8 млрд м³, соответственно. Группа компаний «ИТЕРА» осуществляет добычу и продажу природного газа в Российской Федерации и других странах бывшего Советского Союза.

В 2004 году выручка Общества от услуг по организации транспортировки газа компании «Юрал Транс Газ», зарегистрированной в Венгрии и созданной для продажи газа, добываемого в Средней Азии, потребителям Европы составила 12 579 039 тыс. руб. Объем протранспортированного газа составил 34,6 млрд куб.м. В течение 2005 года услуги по организации транспортировки газа компании «Юрал Транс Газ» не оказывались.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	116 931 943	94 626 133
за пределами РФ,	77 086 185	59 278 053
в том числе в страны дальнего зарубежья	<u>49 425 314</u>	<u>41 884 618</u>
	194 018 128	153 904 186
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	190 075 557	147 558 639
за пределами РФ,	242 817 925	198 760 366
в том числе в страны дальнего зарубежья	<u>200 073 752</u>	<u>168 902 836</u>
	432 893 482	346 319 005
Затраты по оказанию услуг		
по предоставлению имущества в аренду	169 868 748	98 418 076
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	30 108 635	38 275 255
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	30 659 834	26 327 036
Затраты по прочей деятельности	1 595 608	1 353 455
Итого	859 144 435	664 597 013

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

Рост затрат на покупку и транспортировку газа, в основном, вызван увеличением внутригрупповых тарифов.

15. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2005 г.		2004 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 080 317 161	1 080 777 873	672 655 902	672 747 714
Движение ценных бумаг, в том числе векселей	70 177 571	73 907 253	28 885 462	27 931 242
Уступка прав требования по дебиторской задолженности (см. Пояснение 8)	60 181 857	66 393 638	36 399 973	47 479 410
Начисление (восстановление) резерва по сомнительным долгам	22 725 669	-	35 376 869	-
Начисление (восстановление) резерва под обесценение финансовых вложений (см. Пояснение 7)	8 904 394	2 408 777	10 274 042	678 457
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	875 979	4 652 904	5 970 498	-
Начисление (восстановление) резерва под условные факты хозяйственной деятельности	1 885 160	-	-	3 115 380
Налог на имущество	-	11 509 766	-	6 620 717
Услуги кредитных организаций	-	4 745 437	-	4 305 334
Прочие	555 959	2 320 088	1 746 266	3 460 797
Итого	1 245 623 750	1 246 715 736	791 309 012	766 339 051

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 18).

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 медиа-компаниях (см. Пояснение 18). Убыток от данных операций составил 5 547 490 тыс. руб.

Доход от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений в медиа – компании составил 8 042 003 тыс. руб. в связи с продажей данных финансовых вложений (см. Пояснение 18).

16. ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2005 г.		2004 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	42 656 057	50 810 641	51 417 625	41 939 827
Вклады в имущество дочерних обществ	-	30 646 773	-	16 724 705
Прочие	5 395 614	15 054 850	11 930 176	10 800 936
Итого	48 051 671	96 512 264	63 347 801	69 465 468

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

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана оплаченная часть вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2005 гг. По состоянию на 31 декабря 2005 г. сумма неоплаченных вкладов в имущество дочерних обществ составляет 6 717 979 тыс. руб.

17. 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 годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг.

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

18. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

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

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

За исключением компании «Газпром-Финанс Б.В.», которая зарегистрирована в Нидерландах, все остальные общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В марте 2005 года Общество приобрело у ОАО «НК «Роснефть – Пурнефтегаз» дополнительную долю в капитале ЗАО «Севморнефтегаз» в размере 42 % за 31 334 575 тыс. руб. В декабре 2005 года Общество приобрело у ЗАО «Росшельф» дополнительную долю в капитале ЗАО «Севморнефтегаз» в размере 50 % за 1 040 000 тыс. руб. В результате данных операций доля Общества в капитале ЗАО «Севморнефтегаз» увеличилась с 8 % до 100 %.

В июле 2005 года Общество приобрело у ООО «Новые финансовые технологии», находящегося под контролем Общества, долю в капитале ООО «Газоэнергетическая компания» в размере 100 % за 4 027 000 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. ООО «Газоэнергетическая компания» владеет 10,49 % долей в капитале ПАО «ЕЭС России».

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)**
Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Востокгазпром»	99,9	Добыча углеводородов	Россия
ОАО «Центргаз»	99,9	Строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и распределение электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,4	Производство труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	87,5	Банковская	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,7	Освоение газовых и нефтяных месторождений	Россия
ЗАО «Стимул»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Сибнефть»	59,0	Добыча и переработка нефти и газа	Россия
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 нефтегазохимической продукции	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49,6	Научная	Россия

В августе-сентябре 2005 года Общество осуществило ряд сделок по продаже соответствующих долей в уставных капиталах медиа-компаний (ОАО «Газпром-Медиа» (85,8 %), ЗАО «ПРТ-1» (100 %), ЗАО «Медиа-Мост» (14,3 %), ОАО «Телекомпания НТВ» (4,4 %), ОАО «ТНТ-Телесеть» (1,7 %)) ООО «Элион», находящемуся под контролем Общества, на общую сумму 4 511 322 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2005 г. Общество не имеет долей участия в указанных медиа-компаниях. В том же периоде Общество переуступило права требования ООО «Элион» по краткосрочным займам, выданным ОАО «Газпром-Медиа» и краткосрочному векселю ЗАО «Медиа-Мост» за 802 953 тыс. руб. Кроме того, в октябре 2005 года Общество дополнительно продало ООО «Элион» векселя ОАО «Газпром-Медиа» и ОАО «Телекомпания НТВ» за 8 393 669 тыс. руб.

В связи с данными операциями Общество восстановило начисленный ранее резерв под обесценение некоторых из указанных финансовых вложений (см. Пояснение 15).

В сентябре 2005 года Общество приобрело у АБ «Газпромбанк» (ЗАО) долю в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 3,016 % за 16 588 000 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. В октябре 2005 «Газпром-Финанс Б.В.», находящееся под контролем Общества, приобрело долю в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 72,663 % стоимостью 13 079 млн долларов США с оплатой денежными средствами. В том же месяце Общество приобрело у «Газпром-Финанс Б.В.» дополнительную долю в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 55,996 % стоимостью 10 079 млн долл. США, увеличив свою долю в ОАО «Сибнефть» до 59,012 %. В связи с указанной операцией Общество приняло на себя обязательства «Газпром-Финанс Б.В.» по кредитам, полученным от синдиката банков для приобретения акций ОАО «Сибнефть» на общую сумму 10 079 млн долларов США. Таким образом, в результате данной операции доля Группы Газпром в уставном капитале ОАО «Сибнефть» составила 75,679 % по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

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

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

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Армросгазпром»	45,0	Продажа газа	Армения
АО «Турусгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
АО «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва
ЗАО «Росшельф»	35,6	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	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия

В январе 2005 года Общество приобрело у ООО «Итера Латвия» дополнительную долю в капитале АО «Латвияс Газе» в размере 9 % за 58 млн долларов США, увеличив таким образом свою долю в АО «Латвияс Газе» до 34 % + 1акция.

В декабре 2005 года Общество приобрело у ОАО «АК «Сибур» долю в капитале ОАО «АКС Холдинг» в размере 25 % за 10 025 010 тыс. руб. с оплатой денежными средствами (в декабре 2005 года ОАО «АКС Холдинг» было переименовано в ОАО «СИБУР Холдинг»). Для финансирования данной операции в ноябре 2005 года Общество осуществило продажу обществам Группы ОАО «Газпром» дебиторской задолженности ОАО «АК «Сибур» балансовой стоимостью 7 907 581 тыс. руб., а также векселей балансовой стоимостью 3 909 155 тыс. руб. и получило денежные средства в сумме 11 816 736 тыс. руб.

В декабре 2005 года Общество передало по договору купли – продажи векселей ООО «Факторинг-Финанс», находящемуся под контролем Общества, долгосрочные и краткосрочные векселя ОАО «Востокгазпром» и ЗАО АКБ «Газпром-банк» балансовой стоимостью 7 997 346 тыс. руб. и 3 480 000 тыс. руб. соответственно и получило денежные средства в сумме 11 497 346 тыс. руб.

Прочие аффилированные лица

«Вингаз ГмбХ»	«ГВХ Газ-унд	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз	Варенхандельсгез м.б.Х»	АО «Промгаз С.П.А.»
Хандельсхаус ГмбХ	«Зарубежгаз-Менеджемент	АО «Прометеус Газ»
(ВИЕХ)»	Бетайлигунгсгезельшафт	«РосУкрЭнерго АГ»
«Винтерсхалл Эрдгаз	м.б.Х»	ОАО «Сибур-Тюмень»
Хандельсхаус Цуг АГ	ООО «Нефтехимлизинг»	ОАО «Стройтрансгаз»
(ВИЕЕ)»	АО «Овергаз Инк.»	АО «Фрагаз»

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 «Нефтехимлизинг», ОАО «Сибур-Тюмень» и ОАО «Стройтрансгаз» занимаются транспортировкой и продажей газа на территориях стран, где они зарегистрированы.

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.

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

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

Крупнейшим зависимым обществам и прочим аффилированным лицам, за исключением АО «Молдовагаз» и «РосУкр-Энерго АГ», продажа газа производится на долгосрочной основе по рыночным ценам, исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 83 долларов США до 255 долларов США в 2005 году и от 78 долларов США до 194 долларов США в 2004 году за тысячу метров кубических. Продажа газа АО «Молдовагаз» и «РосУкрЭнерго АГ» производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам.

В течение 2005 и 2004 гг. Общество произвело поставки газа аффилированным лицам на суммы 191 235 654 тыс. руб. и 126 842 217 тыс. руб. (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ и прочих аффилированных лиц перед Обществом составляла 42 122 463 тыс. руб. и 63 773 830 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 г. в отношении задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 17 208 990 тыс. руб. В декабре 2005 года указанный резерв был восстановлен в связи с переуступкой прав требования к АО «Молдовагаз» ООО «Факторинг-Финанс» (см. Пояснение 15).

Кроме того, Общество приобрело услуги по транспортировке газа у некоторых из зависимых обществ (как напрямую, так и через комиссионера ООО «Газэкспорт»), в основном, у компании «ЕвроПол ГАЗ с.а.», на общую сумму 18 768 305 тыс. руб. и 17 793 217 тыс. руб. в 2005 и 2004 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

В рамках текущей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с ОАО «Стройтрансгаз» по строительству трубопроводов на территории России на основании результатов тендерных торгов. В течение 2005 и 2004 гг. отдельные операции с ОАО «Стройтрансгаз» осуществлялись на основе договоров, утвержденных некоторыми бывшими представителями Совета директоров Общества, которые в то время лично (а также члены их семей) владели значительными пакетами акций ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2005 и 2004 гг. ОАО «Стройтрансгаз» осуществило строительно-монтажные работы для Общества на суммы 28 229 тыс. руб. и 64 003 тыс. руб. соответственно. Задолженность Общества перед ОАО «Стройтрансгаз» составила 46 438 тыс. руб. и 470 765 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Кроме того, Общество имеет вложение по договору простого товарищества с ОАО «Стройтрансгаз» в сумме 588 958 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг.

Сумма поручительств, выданных Обществом за аффилированных лиц, составила 62 147 035 тыс. руб. и 65 677 816 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно (см. Пояснение 19).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2005 и 2004 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 424 328 тыс. руб. и 321 165 тыс. руб., соответственно.

19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	43 956 971	46 803 039
«Интерконнектор»	-	30 523 570
«ЕвроПол ГАЗ с.а.»	5 811 650	5 602 909
ЗАО «Севморнефтегаз»	4 599 884	2 515 986

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

	31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
ЗАО «Газтрансит»	3 016 686	451 304
ОАО «АК «Сибур»	1 778 031	2 367 402
ООО «Нефтехимлизинг»	1 187 895	5 560 239
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 033 390	1 137 140
Прочие	948 651	1 444 661
Итого	62 333 158	96 406 250

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. Сумма поручительства составила 41 798 283 тыс. руб. и 44 746 234 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение займа Делфа Банка, выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 2 158 688 тыс. руб. и 2 056 805 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В течение 2005 года лизингодатели компании «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» освободили Общество от обязательств по поручительствам, предоставленным Обществом в соответствии с договорами лизинга, заключенными между «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» и его лизингодателями.

В июне 2005 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредитов, выданных банком ИНГ Банк Н.В. ЗАО «Севморнефтегаз» на финансирование строительства объектов основных средств.

В 2005 году ООО «Нефтехимлизинг» выполнило свои обязательства по кредитным договорам с АБ «ИБГ Никойл» и Сбербанком России, по которым Общество выступало поручителем. Соответственно, обязательства Общества по данным договорам поручительства по состоянию на 31 декабря 2005 г. прекращены. Таким образом, обязательства Общества по договорам поручительства в отношении ООО «Нефтехимлизинг» по состоянию на 31 декабря 2005 г. составляют 1 187 895 тыс. руб. по кредиту, выданному ОАО Инвестиционный банк «ТРАСТ».

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

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 1 273 150 тыс. руб. и 3 115 380 тыс. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 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, принимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

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

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 2005 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

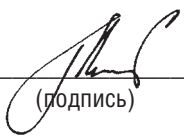
20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

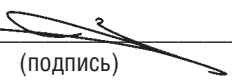
Переоценка основных средств


Общество проводит переоценку основных средств по состоянию на 1 января 2006 г. Результаты указанной переоценки будут отражены в бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год. Предыдущая переоценка основных средств была проведена на 1 января 2005 г.

Налогообложение

Согласно федеральному закону № 119-ФЗ от 22 июля 2005 г., с 1 января 2006 г. моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость является наиболее ранняя из следующих дат: день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав или день оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав. Данное изменение налогового законодательства может оказать влияние на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, хотя в настоящий момент дать точную количественную оценку не представляется возможным.

Руководитель  А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер  Е.А. Васильева
(подпись)



30 марта 2006 г.

**СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» за 2005 г.**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по сводной 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 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 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
открытого акционерного общества «Газпром»**

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 2005 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 2005 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности.

17 мая 2006 года


Директор акционерного общества

Аудитор

Квалификационный аттестат № K013014
в области общего аудита
бессрочный




С. Хафнер


В.Я. Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2005 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	47 021	465 177
5,21	в том числе: деловая репутация дочерних обществ	45 171	461 670
3,6	Основные средства	2 429 709	2 509 684
	в том числе: здания, сооружения, машины и оборудование	2 408 878	2 484 214
7	Незавершенное строительство	369 799	482 385
8,21	Долгосрочные финансовые вложения	141 719	295 425
	в том числе: инвестиции в дочерние общества	24 148	40 548
	инвестиции в зависимые общества	47 852	127 263
	инвестиции в другие организации	2 207	57 196
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	18 402	16 931
	прочие долгосрочные финансовые вложения	49 110	53 487
14	Отложенные налоговые активы	15 199	19 751
	Прочие внеоборотные активы	27 947	35 938
	Итого по разделу I	3 031 394	3 808 360
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	152 925	198 437
	в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	68 755	84 324
	затраты в незавершенном производстве	4 226	6 662
	готовая продукция и товары для перепродажи	71 360	89 639
	товары отгруженные	1 421	2 262
	расходы будущих периодов	7 163	15 550
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	96 871	145 751
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	67 968	58 432
	в том числе: покупатели и заказчики	21 086	17 344
	векселя к получению	1 101	2 147
	авансы выданные	28 259	22 430
	прочие дебиторы	17 522	16 511
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	330 240	401 395
	в том числе: покупатели и заказчики	150 014	202 732
	векселя к получению	2 288	2 519
	авансы выданные	55 531	82 812
	прочие дебиторы	122 407	113 332
	Краткосрочные финансовые вложения	56 520	99 003
	в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	5 950	7 096
10	прочие краткосрочные финансовые вложения	50 570	91 907
11	Денежные средства	113 869	138 674
	в том числе: касса	135	55
	расчетные счета	45 990	71 578
	валютные счета	42 608	54 058
	прочие денежные средства	25 136	12 983
	Прочие оборотные активы	545	1 719
	Итого по разделу II	818 938	1 043 411
	БАЛАНС	3 850 332	4 851 771

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2005 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На	На
		1 января 2005 г.	31 декабря 2005 г.
12	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(17 178)	(3 326)
3	Добавочный капитал	2 222 880	2 240 481
	Резервный капитал	21 046	21 897
	в том числе: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	8 747	9 146
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	12 299	12 751
2	Целевые финансирование и поступления	974	1 041
3	Нераспределенная прибыль	646 527	1 189 954
2,6	Фонд социальной сферы государственной	6 751	6 279
	Итого по разделу III	2 999 368	3 574 694
3,12	Доля меньшинства	7 972	52 418
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	397 760	697 562
	в том числе: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	275 470	481 824
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	122 290	215 738
14	Отложенные налоговые обязательства	79 630	99 349
15	Прочие долгосрочные обязательства	11 028	5 672
	Итого по разделу IV	488 418	802 583

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2005 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На	На
		1 января 2005 г.	31 декабря 2005 г.
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
13	Кредиты и займы	84 505	90 789
	в том числе: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	19 758	23 901
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 088	6 185
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	62 659	60 703
	Кредиторская задолженность	244 049	257 093
	в том числе: поставщики и подрядчики	108 926	118 723
	векселя к уплате	23 960	693
	задолженность перед персоналом организации	4 320	5 994
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 206	1 574
	задолженность перед бюджетом	35 544	48 845
	авансы полученные	3 705	8 117
14	прочие кредиторы	66 388	73 147
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	91	2 244
	Доходы будущих периодов	1 878	2 576
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	24 051	69 374
	Итого по разделу V	354 574	422 076
	БАЛАНС	3 850 332	4 851 771

А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

16 мая 2006 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2005 год
(млн руб.)**

Поясн. №.		За 2005 год	За 2004 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)	1 437 981	1 010 698
18	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(864 531)	(637 954)
18	Коммерческие расходы	(293)	(320)
18	Управленческие расходы	(77 516)	(64 679)
	Прибыль от продаж	495 641	307 745
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	5 202	4 221
	Проценты к уплате	(41 556)	(31 261)
	Доходы от участия в других организациях	2 359	666
19	Прочие операционные доходы	1 561 713	904 234
19	Прочие операционные расходы	(1 419 599)	(902 489)
20	Внерезультационные доходы	60 926	80 394
20	Внерезультационные расходы	(108 447)	(94 426)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	21 903	14 544
	Чрезвычайные доходы	649	684
	Чрезвычайные расходы	(819)	(772)
	Прибыль до налогообложения	577 972	283 540
14	Отложенные налоговые активы	2 077	(305)
14	Отложенные налоговые обязательства	(16 255)	(16 675)
14	Текущий налог на прибыль	(135 026)	(55 868)
14	Прочие аналогичные платежи	(1 720)	(7 598)
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	427 048	203 094
12	Доля меньшинства	(6 466)	(2 408)
	Чистая прибыль отчетного периода	420 582	200 686
	СПРАВОЧНО:		
	Постоянные налоговые обязательства	3 970	5 338
23	Базовая и разводненная прибыль на акцию (в рублях)	19,30	9,82

А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

16 мая 2006 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2005 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2005 год	За 2004 год
	Сальдо на конец предыдущего отчетного периода	2 062 265	1 872 378
3	Изменения к вступительному сальдо	937 103	44
	Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	2 999 368	1 872 422
	Уменьшение (увеличение) собственных акций, выкупленных у акционеров	13 852	(2 879)
	Увеличение добавочного капитала:	17 601	6 771
	в том числе: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	18 338	2 530
	разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом	(4 646)	3 014
	выбытие основных средств в части дооценки	(1 036)	(259)
	прочее	4 945	1 486
	Увеличение резервного капитала:	851	5 249
	в том числе: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	15	7
	отчисления из нераспределенной прибыли	836	5 247
	прочее	-	(5)
	Увеличение (уменьшение) нераспределенной прибыли прошлых лет:	122 845	(19 512)
	в том числе: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	147 701	145
	выбытие основных средств в части дооценки	1 036	259
	дивиденды	(23 858)	(14 672)
	отчисления на формирование резервного капитала	(836)	(5 247)
	прочее	(1 198)	3
	Чистая прибыль отчетного периода	420 582	200 686
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(472)	(548)
2,6	в том числе: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(472)	(548)
	Увеличение целевого финансирования и поступлений	67	76
	в том числе: поступление целевого финансирования	67	76
	Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	3 574 694	2 062 265

А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

16 мая 2006 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2005 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2005 год	За 2004 год
11	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	117 093	91 798
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	1 677 754	1 194 625
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 625 842	1 131 079
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	7 112	39 858
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	5 735	4 219
	прочие поступления	37 658	19 469
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	1 407	-
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 369 136)	(991 682)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(446 338)	(338 962)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(144 188)	(127 382)
	на выплату дивидендов и процентов	(34 467)	(14 264)
	на расчеты по налогам и сборам	(349 189)	(229 718)
3	на расчеты по таможенным платежам	(289 196)	(179 609)
	на выдачу авансов	(20 774)	(50 396)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(37 364)	(27 110)
	прочие выплаты и перечисления	(47 620)	(24 130)
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	(111)
	Чистые денежные средства от текущей деятельности	308 618	202 943
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	177 741	80 598
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	1 442	4 619
	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	48 302	12 416
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	29 943	37 428
	погашение займов выданных	79 657	14 229
	прочие поступления	18 397	11 906
	Направлено денежных средств, в том числе:	(863 139)	(328 513)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(17 691)	(16 720)

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2005 год
(млн руб.)

3,21	на приобретение дочерних обществ	(397 107)	(9 447)
	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(106 250)	(99 501)
	на финансирование незавершенного строительства	(254 296)	(178 277)
	на предоставление займов	(75 450)	(16 889)
	прочие выплаты и перечисления	(12 345)	(7 679)
	Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(685 398)	(247 915)
	Движение денежных средств по финансовой деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	878 650	326 905
	кредиты, займы полученные	672 653	321 023
	продажа собственных акций	204 080	5 146
	прочие поступления	1 917	736
	Направлено денежных средств, в том числе:	(480 789)	(260 626)
	на погашение кредитов и займов (без процентов)	(462 998)	(245 250)
	на приобретение собственных акций	(10 157)	(10 830)
	прочие выплаты и перечисления	(7 634)	(4 546)
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	397 861	66 279
	Чистое увеличение денежных средств	21 081	21 307
11	Остаток денежных средств на конец отчетного периода	138 174	113 105
	СПРАВОЧНО:		
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(1 754)	(1 387)

А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

16 мая 2006 г.

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

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и 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 свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников Группы за 2005 и 2004 г. составила 396 757¹ и 388 714 человек соответственно.

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

Основа составления отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 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

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 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»).

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком включены все значительные вложения в полностью или частично принадлежащие Группе дочерние общества за исключением вложений в дочерние общества-банки (см. Пояснение 21). Кроме того, сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, осуществляющие, в основном, деятельность по продаже газа в странах Восточной и Западной Европы, а также в странах бывшего СССР. Финансовые результаты и чистые активы данных зависимых обществ отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

В соответствии с порядком, предусмотренным Методическими рекомендациями, стоимостная оценка участия Группы в дочерних обществах-банках отражается в сводной бухгалтерской отчетности по правилам, установленным для отражения вложений в зависимые общества и отражается по строке «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса.

НПФ «Газфонд» является негосударственным пенсионным фондом, контролируемым Группой. НПФ «Газфонд» включается в сводную бухгалтерскую отчетность в общем порядке. В связи с этим в состав раздела III «Капитал и резервы» сводного бухгалтерского баланса включена строка «Целевые финансирование и поступления».

¹При расчёте среднесписочной численности сотрудников данные ОАО «Сибнефть» включались в расчёт с момента приобретения Группой контроля над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 28,7825 руб. и 27,7487 руб. за 1 доллар США и 34,1850 руб. и 37,8104 руб. за 1 евро на 31 декабря 2005 и 2004 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 внереализационных доходов и расходов.

Разницы, возникающие при пересчете величины активов и обязательств, а также доходов и расходов иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в добавочный капитал. Отчеты 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 деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие операционные 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 или восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Сведения о переоценках основных средств приведены в Примечаниях 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 строке «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.

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

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	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 социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, 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, 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 операционные доходы и расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии методом 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 фи-

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

нансовых 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 операционные расходы.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих операционных 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 методу 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 строке «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.

Управленческие расходы

К данному виду расходов 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 операционные расходы сводного отчета 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 операционных расходов в том отчетном периоде, в котором они произведены.

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

Резервы предстоящих расходов и платежей

Группа создает следующие резервы предстоящих расходов в течение года: на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на предстоящие ремонты основных средств.

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.

Переходящая сумма резерва на предстоящую оплату отпусков работникам рассчитывается исходя из числа дней неиспользованного отпуска на конец года, а также среднедневного заработка за отчетный период.

Неиспользованный по состоянию на конец отчетного года резерв на предстоящий ремонт основных средств был восстановлен.

Суммы созданных резервов относились 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, таможенных пошлин 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

В 2005 году в учетную политику не вносилось изменений, которые оказали бы существенное влияние на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

Вступительные данные на 1 января 2005 г.

По состоянию на 1 января 2005 г. остаточная стоимость основных средств Группы отражена с учетом результатов переоценки, проведенной по решению руководства обществ Группы независимыми оценщиками. Отражение результатов произведенной переоценки привело к увеличению показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 937 069 млн руб.

Поясн. №.	Наименование статьи	На 31 декабря 2004 г.	Корректировка	На 1 января 2005 г.
6	Основные средства	1 492 640	937 069	2 429 709
	в том числе: здания, сооружения, машины и оборудование	1 472 252	936 626	2 408 878
	БАЛАНС	2 913 263	937 069	3 850 332

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

Поясн. №.	Наименование статьи	На 31 декабря 2004 г.	Корректировка	На 1 января 2005 г.
	Добавочный капитал	1 282 591	940 289	2 222 880
	Нераспределенная прибыль	649 713	(3 186)	646 527
	Доля меньшинства	8 006	(34)	7 972
	БАЛАНС	2 913 263	937 069	3 850 332

Сравнительные данные за 2004 г.

В 2005 году в сводный отчет о движении денежных средств добавлены строки:

- «на расчеты по таможенным платежам», в которой отражается перечисление денежных средств на таможенные пошлины и сборы; прочие неналоговые платежи в бюджет (платежи за пользование природоохранными ресурсами, плата за негативные воздействия на окружающую среду) отражаются в составе строки «прочие выплаты и перечисления». В 2004 году данные суммы отражались в составе строки «на расчеты по налогам и сборам».
- «на приобретение дочерних обществ», в которой отражается перечисление денежных средств на приобретение дочерних обществ. В 2004 году данные суммы отражались в составе строки «прочие выплаты и перечисления».

Наименование статьи	В отчете за 2004 год	Корректировка	В отчете за 2005 год
Движение денежных средств по текущей деятельности			
на расчеты по налогам и сборам	(410 075)	180 357	(229 718)
на расчеты по таможенным платежам	-	(179 609)	(179 609)
прочие выплаты и перечисления	(23 382)	(748)	(24 130)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
на приобретение дочерних обществ	-	(9 447)	(9 447)
прочие выплаты и перечисления	(17 126)	9 447	(7 679)

Кроме того, в отдельные сравнительные данные по раскрываемым показателям сводной бухгалтерской отчетности были внесены незначительные изменения для обеспечения сопоставимости с показателями 2005 года.

Изменения в учетной политике на 2006 год

В учетную политику на 2006 год внесены изменения согласно положениям Федерального закона №119-ФЗ от 22 июля 2005 года, влияющие на порядок учета НДС. С 1 января 2006 г. общества Группы переходят на определение налоговой базы для целей исчисления НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав. Налоговая база должна определяться на наиболее раннюю из дат: (1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав; (2) день оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав. При погашении дебиторской задолженности, возникшей до 1 января 2006 года, НДС в отношении этой задолженности исчисляется по мере поступления оплаты за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права. НДС, предъявленный продавцами при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав принимается к вычету после принятия к учету указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав при наличии соответствующих первичных документов независимо от факта оплаты поставщику. Такой же порядок вычетов должен применяться при осуществлении капитального строительства, начатого с 1 января 2006 года. Суммы НДС, предъявленные поставщиками в отношении товаров (работ, услуг), имущественных прав, приобретенных до 1 января 2006 года, включаемые в состав налоговых вычетов, должны быть оплачены поставщиками.

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2005 г. процесс вертикальной интеграции деятельности ОАО «Сибнефть» в Группу не был завершен, поскольку контроль над ОАО «Сибнефть» был установлен в октябре 2005 г. (см. Пояснение 21). По этой причине, а также для обеспечения сопоставимости данных за 2004 и 2005 гг., сегментная информация по ОАО «Сибнефть» представлена отдельно от сегментной информации всей остальной Группы.

4.1. Информация по сегментам за исключением относящихся к ОАО «Сибнефть»

В деятельности Группы выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Добыча – добыча и разведка газа и других углеводородов;
- Переработка – переработка газового конденсата и других углеводородов, продажа продуктов переработки;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка – поставка газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Прочее – прочая деятельность.

	Добыча	Переработка	Транспортировка	Поставка	Прочее	Итого
По состоянию на 1 января 2005 г.						
Активы по сегментам	612 749	105 363	2 219 654	361 175	230 980	3 529 921
Нераспределенные активы						439 496
Межсегментные операции						(119 085)
Итого по активам						3 850 332
Обязательства по сегментам	41 244	20 492	90 988	103 045	33 917	289 686
Нераспределенные обязательства						672 391
Межсегментные операции						(119 085)
Итого по обязательствам						842 992
Капитальные вложения за период	101 021	11 057	100 200	9 127	11 077	232 482
Амортизация основных средств	22 561	3 361	78 218	1 540	4 602	110 282
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	-	1 748	12 088	15 049	32 832	61 717
По состоянию на 31 декабря 2005 г.						
Активы по сегментам	620 119	116 421	2 252 939	412 789	344 054	3 746 322
Нераспределенные активы						531 764
Межсегментные операции						(113 373)
Итого по активам						4 164 713
Обязательства по сегментам	49 163	17 957	119 645	111 197	30 437	328 399
Нераспределенные обязательства						922 076
Межсегментные операции						(113 373)
Итого по обязательствам						1 137 102
Капитальные вложения за период	78 166	15 872	151 279	19 102	12 069	276 488
Амортизация основных средств	34 771	4 818	137 469	3 766	5 999	186 823

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

	Добыча	Переработка	Транспортировка	Поставка	Прочее	Итого
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	2 891	464	14 693	23 616	31 019	72 683

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Финансовые вложения, кроме инвестиций в неконтролируемые дочерние общества, зависимые общества, прочие инвестиции в уставной капитал и совместную деятельность, 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.

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

	Добыча	Переработка	Транспортировка	Поставка	Прочее	Итого
За 2005 год						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	196 120	5 704	332 225	35 246	-	569 295
Выручка от внешней продажи	3 504	161 355	25 050	1 033 574	116 943	1 340 426
Итого выручка по сегментам	199 624	167 059	357 275	1 068 820	116 943	1 909 721
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(4 715)	(11 142)	(37 825)	(515 613)	-	(569 295)
Внешние расходы	(154 799)	(103 255)	(294 199)	(209 781)	(107 209)	(869 243)
Итого расходы по сегментам	(159 514)	(114 397)	(332 024)	(725 394)	(107 209)	(1 438 538)
Прибыль от продаж по сегментам	40 110	52 662	25 251	343 426	9 734	471 183
За 2004 год						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	158 747	4 543	251 972	27 933	3 198	446 393
Выручка от внешней продажи	2 941	121 972	30 545	764 517	90 723	1 010 698
Итого выручка по сегментам	161 688	126 515	282 517	792 450	93 921	1 457 091
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(4 054)	(8 156)	(31 504)	(402 679)	-	(446 393)
Внешние расходы	(123 335)	(85 405)	(222 800)	(180 200)	(91 213)	(702 953)
Итого расходы по сегментам	(127 389)	(93 561)	(254 304)	(582 879)	(91 213)	(1 149 346)
Прибыль от продаж по сегментам	34 299	32 954	28 213	209 571	2 708	307 745

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

- Добыча – продажа газа сегменту «Поставка» и продажа газа и других углеводородов сегменту «Переработка»;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке сегменту «Поставка»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на технологические нужды.

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

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 2005 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, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 17.

4.2. Информация по сегментам ОАО «Сибнефть»

В деятельности ОАО «Сибнефть» выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Добыча – добыча и разведка нефти и газа, продажа нефти, газа и других углеводородов;
- Переработка – переработка нефти и других углеводородов, продажа продуктов переработки.

	Добыча	Переработка	Итого
По состоянию на 31 декабря 2005 г.			
Активы по сегментам	199 058	133 293	332 351
Нераспределенные активы			402 792
Межсегментные операции			(48 085)
Итого по активам			687 058
Обязательства по сегментам	70 579	51 429	122 008
Нераспределенные обязательства			13 634
Межсегментные операции			(48 085)
Итого по обязательствам			87 557
Капитальные вложения за период	8 568	936	9 504
Амортизация основных средств	2 027	136	2 163
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	46 656	10 112	56 768

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы.

Нераспределенные активы включают, в основном, сумму деловой репутации, возникшей в результате приобретения Группой контрольного пакета акций ОАО «Сибнефть» (см. Пояснения 5 и 21).

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 ОАО «Сибнефть».

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

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

	Добыча	Переработка	Итого
За 2005 год			
Выручка по сегментам			
Выручка от межсегментной продажи	11 870	-	11 870
Выручка от внешней продажи	38 899	58 656	97 555
Итого выручка по сегментам	50 769	58 656	109 425
Расходы по сегментам			
Межсегментные расходы	-	(11 870)	(11 870)
Внешние расходы	(40 732)	(32 365)	(73 097)
Итого расходы по сегментам	(40 732)	(44 235)	(84 967)
Прибыль от продаж по сегментам	10 037	14 421	24 458

Выручка (доходы) от межсегментной продажи сегмента «Добыча» состоит, главным образом, из продажи нефти и других углеводородов сегменту «Переработка».

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, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №.	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость	
По состоянию на 1 января 2005 г.				
21	ЗАО «Севморнефтегаз»	5 968	-	5 968
21	Медиа-компании	17 296	(2 584)	14 712
21	Газонефтехимические компании	22 963	(2 135)	20 828
	Прочие	3 663	-	3 663
	Итого	49 890	(4 719)	45 171
Поступление				
21	ОАО «Сибнефть»	401 263		
21	ЗАО «Севморнефтегаз»	31 335		
	Газонефтехимические компании	303		
	Прочие	4 460		
	Итого	437 361		
Выбытие				
21	Газонефтехимические компании	(15 568)	1 915	(13 653)
	Итого	(15 568)	1 915	(13 653)
2 Амортизационные отчисления				
	ОАО «Сибнефть»		(3 344)	
	ЗАО «Севморнефтегаз»		(1 473)	
	Медиа-компании		(866)	
	Газонефтехимические компании		(1 318)	
	Прочие		(208)	
	Итого		(7 209)	

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

Поясн. №.	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость	
По состоянию на 31 декабря 2005 г.				
21	ОАО «Сибнефть»	401 263	(3 344)	397 919
21	ЗАО «Севморнефтегаз»	37 303	(1 473)	35 830
21	Медиа-компания	17 296	(3 450)	13 846
21	Газонефтехимические компании	7 698	(1 538)	6 160
	Прочие	8 123	(208)	7 915
	Итого	471 683	(10 013)	461 670

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №.	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого	
По состоянию на 1 января 2004 г.							
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 159 078	323 503	422 745	191 709	180 404	3 277 439
	Накопленная амортизация	(1 167 552)	(249 229)	(302 872)	(46 384)	(69 210)	(1 835 247)
	Остаточная стоимость	991 526	74 274	119 873	145 325	111 194	1 442 192
	Поступление	42 035	20 987	43 158	36 026	25 178	167 384
	Выбытие	(86)	(80)	(124)	(4 127)	(2 237)	(6 654)
4	Амортизационные отчисления	(63 746)	(11 789)	(19 063)	(6 398)	(9 286)	(110 282)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	969 729	83 392	143 844	170 826	124 849	1 492 640
3	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

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

Поясн. №.	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2005 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	3 993 928	543 637	769 064	356 165	328 330	5 991 124
Накопленная амортизация	(2 325 916)	(374 830)	(551 040)	(95 429)	(134 225)	(3 481 440)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	1 668 012	168 807	218 024	260 736	194 105	2 509 684

Переоценка основных средств по состоянию на 1 января 2005 г. относилась, в основном, к переоценке, проведенной ОАО «Газпром», на основе отчета независимого оценщика.

Общества Группы проводят работу по переводу на баланс муниципальных органов объектов государственной социальной сферы, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2005 году стоимость переданных объектов составила 472 млн руб. (2004 г. – 548 млн руб.).

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Незавершенное строительство	341 867	444 218
Оборудование к установке	27 932	38 167
Итого	369 799	482 385

В 2005 г. капитальные вложения относились, в основном, к строительству транспортной инфраструктуры (газопровод СРТО – Торжок, газопровод Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ), а также к освоению Харвутинской и Анерьяхинской площадей Ямбургского газоконденсатного месторождения, Песцовой площади Уренгойского газоконденсатного месторождения, нефтяного месторождения Приразломное.

В состав незавершенного строительства на 31 декабря и 1 января 2005 г. также включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на суммы 165 614 млн руб. и 138 275 млн руб. (за минусом накопленной амортизации в сумме 977 млн руб. и 1 929 млн руб.) соответственно, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности.

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 17 270 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно (см. Пояснение 2). Увеличение балансовой стоимости инвестиций в дочерние банки связано в основном, с получением АБ «Газпромбанк» (ЗАО) прибыли от продажи акций ОАО «Газпром» в 2005 году, в том числе компании ОАО «Роснефтегаз» (см. Пояснение 12).

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 16 839 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно. Резерв относится в основном к непрофильным инвестициям.

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

Инвестиции в зависимые общества

Увеличение суммы инвестиций в зависимые общества связано, в основном, с включением в сводную бухгалтерскую отчетность доли Группы в чистых активах АО «НК «Славнефть» и ОАО «Московский НПЗ» в сумме 56 177 млн руб. и 9 132 млн руб. соответственно по состоянию на 31 декабря 2005 г., что обусловлено приобретением контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса отражены инвестиции в «РосУкрЭнерго АГ» (см. Пояснение 21) в сумме 3 236 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. Данная инвестиция приведена за минусом нерезализованной прибыли в сумме 6 500 млн руб., полученной при продаже газа Группой в 2005 г. компании «РосУкрЭнерго АГ». Данный газ по состоянию на 31 декабря 2005 г. не был продан «РосУкрЭнерго АГ» на сторону.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 807 млн руб. и 949 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 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 6 290 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно. Резерв относится в основном к непрофильным инвестициям.

В состав инвестиций в другие организации включена стоимость стратегической инвестиции Группы в уставный капитал ПАО «ЕЭС России» в размере 10,49 % и 0,00 % по текущей рыночной стоимости 54 745 млн руб. и 0 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно. В собственности дочерних банков Группы находилось 0,00 % и 5,19 % уставного капитала ПАО «ЕЭС России» по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. 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 14 474 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно, со сроком погашения в 2007 г. Средняя процентная ставка по данному займу составила 3,3 % и 3,6 % в 2005 и 2004 гг., соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Совместная деятельность, в том числе:	13 865	12 467
ОАО «Газком» (создание системы спутниковой связи)	2 763	2 763
Прочие, в том числе:	35 245	41 020
«Южный Парс» (газоконденсатное месторождение на территории Ирана)	12 739	10 268
Долгосрочные депозиты	11 902	10 506
Векселя третьих лиц	8 454	10 876
Итого	49 110	53 487

Долгосрочные депозиты, находящиеся в дочерних банках Группы, составляют 7 669 млн руб. и 8 322 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 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 277 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

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

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 22) 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 8 578 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. также отражена долгосрочная дебиторская задолженность по поставкам газа в сумме 1 772 млн руб. и 3 110 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 21 587 млн руб. и 27 749 млн руб. соответственно, перечисленный ОАО «Газпром» 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 31 декабря и 1 января 2005 г. также отражена дебиторская задолженность по поставкам газа в сумме 136 470 млн руб. и 103 334 млн руб. соответственно. Увеличение дебиторской задолженности произошло, в основном, за счет роста продаж газа в страны 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 1 743 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. задолженность за поставку газа и за приобретенные услуги по транспортировке и хранению газа (за минусом сумм резерва по сомнительным долгам в сумме 354 млн руб. и 377 млн руб.) компаний группы «Итера» составила 575 млн руб. и 2 640 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 г. задолженность компании «РосУкрЭнерго АГ» за поставку газа и услуги по транспортировке газа, оказываемые с начала 2005 г., составляет 1 792 млн руб. Задолженность «Юрал Транс Газ» за поставку газа и за приобретенные услуги по транспортировке газа, оказываемые ранее, по состоянию на 31 декабря 2005 г. отсутствует (по состоянию на 1 января 2005 г. задолженность составляла 6 082 млн руб.) (см. Пояснение 17).

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря и 1 января 2005 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 44 900 млн руб. и 44 378 млн руб. соответственно. При расчете резерва по сомнительным долгам не учитывался отложенный акциз на природный газ в сумме 1 950 млн руб. и 3 537 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в отношении услуг по транспортировке газа в сумме 7 196 млн руб. и 6 937 млн руб. соответственно, перечисленный ОАО «Газпром» НАК «Нафтогаз Украины».

На 31 декабря и 1 января 2005 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, расчеты по претензиям и штрафным санкциям в сумме 24 658 млн руб. и 27 962 млн руб., переплате налогов в бюджет в сумме 27 916 млн руб. и 9 077 млн руб. и авансам, выданным векселями, в сумме 5 007 млн руб. и 10 934 млн руб. соответственно.

По состоянию на 1 января 2005 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса числилась задолженность в сумме 31 335 млн руб. по денежным средствам, перечисленным на приобретение пакета 42 % акций уставного капитала ЗАО «Севморнефтегаз». По состоянию на 31 января 2005 г. данная задолженность была погашена (см. Пояснение 21).

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

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва в сумме 13 639 млн руб. и 14 171 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно. 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 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Векселя третьих лиц	27 181	22 033
Краткосрочные депозиты	7 883	29 126
Акции, облигации и паи	11 694	35 586
Прочие	3 812	5 162
Итого	50 570	91 907

Краткосрочные депозиты, находящиеся в дочерних банках Группы, составляют 16 542 млн руб. и 4 432 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 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 11 252 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 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 2 820 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

11. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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 соответствующих периодов.

Остатки денежных средств, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 82 655 млн руб. и 64 978 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств в сумме 9 388 млн руб. и 18 701 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

12. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2005 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 3 169 млн штук на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно. Указанное количество включает акции ОАО «Газпром», находящиеся у НПФ «Газфонд» в количестве 463 млн штук и 864 млн штук на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно, а также 0 и 1 144 млн акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно, находившимися у на балансе совместной деятельности, единственным участником которой являлась Группа.

Количество акций ОАО «Газпром» у дочерних банков Группы составляет 111 млн штук и 404 млн штук на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

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

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

В июне 2005 г. Совет директоров одобрил продажу части акций ОАО «Газпром», находящихся в собственности его дочерних обществ, ОАО «Роснефтегаз», компании со 100 % участием государства в уставном капитале. Указанные акции, составляющие 10,74 % акций ОАО «Газпром», были проданы в июне и июле 2005 г. за общую сумму 203 502 млн руб., в том числе АБ «Газпромбанк» (ЗАО) продал акций ОАО «Газпром» на сумму 20 554 млн руб. (см. Пояснение 8). Данная операция была отражена по статье «Прочие операционные доходы» сводного отчета о прибылях и убытках (см. Пояснение 19), за исключением операции НПФ «Газфонд». В отношении доходов от продажи акций ОАО «Газпром», полученных НПФ «Газфонд», был образован резерв на выплату пенсий (см. Пояснение 16). В 2005 г. ОАО «Роснефтегаз» произвело денежный платеж в сумме 203 502 млн руб. Вследствие данной операции в июле 2005 г. государство получило контрольный пакет акций ОАО «Газпром».

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

Добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

Доля меньшинства

Увеличение доли меньшинства в результате приобретения Группой контрольного пакета ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21) составило 43 795 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. по сравнению с 1 января 2005 г. и 5 469 млн руб. за 2005 г. по сравнению с 2004 г.

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2005–2007	-	74 349
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	50 118	51 985
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2007–2010	-	36 194
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2007–2008	-	36 186
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008–2014	33 440	34 732
АБН АМРО*	Долл. США	2005–2010	29 886	25 666
Банк «КАЛИОН»	Долл. США	2004–2010	28 173	23 977
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2005–2009	19 821	20 548
АБН АМРО*	Долл. США	2006–2008	-	20 249
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	-	15 122
Депфа Банк*	Долл. США	2008	14 237	14 760
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	14 106	14 632
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	-	13 763
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	-	12 031
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008–2011	9 815	10 214
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2000–2008	12 670	8 591
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	-	8 577
АБН АМРО*	Долл. США	2006–2010	-	7 853
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	-	6 893
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2006	-	6 880
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	-	5 827
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2008–2011	5 578	5 792
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2005–2006	11 245	5 783

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

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

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
БНП Париба СА	Долл. США	2008	-	5 761
Райффайзен Централбанк	Долл. США	2005–2008	-	5 184
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004–2009	5 630	4 562
ЗАО КБ «Ситибанк»	Долл. США	2006–2008	-	4 363
Немецкий консорциум банков	Евро	1999–2007	6 075	3 594
БНП Париба СА	Долл. США	2002–2007	-	3 187
ОАО "Внешторгбанк"	Долл. США	2005–2008	-	2 894
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004–2006	5 581	2 319
Международный консорциум банков	Евро	2006	6 239	2 051
АБН АМРО	Долл. США	2005	11 218	-
Интеса БСИ*	Долл. США	1997–2005	10 030	-
Мицухо Банк (Фуджи Банк)*	Долл. США	2003–2005	8 224	-
Коммерцбанк АГ*	Долл. США	2004–2005	7 969	-
САЧЕ*	Долл. США	2003–2005	6 992	-
ВестЛБ АГ*	Долл. США	2004–2005	5 968	-
АБН АМРО	Долл. США	2005	5 569	-
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2004–2005	4 101	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2004–2005	1 875	-
Прочие	Различные	Различные	35 240	62 647
Итого			349 800	557 166

	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
В том числе со сроком погашения:		
в течение 12 месяцев после отчетной даты	19 758	23 901
текущая часть кредитов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	54 572	51 441
свыше 12 месяцев после отчетной даты	275 470	481 824
Итого	349 800	557 166

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. долгосрочные кредиты на суммы 98 886 млн руб. и 147 634 млн руб. соответственно обеспечиваются экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. долгосрочные кредиты на суммы 39 887 млн руб. и краткосрочные кредиты на сумму 2 456 млн руб. обеспечиваются экспортной выручкой от продажи нефти в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в счет размещенных ОАО «Газпром» в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долл. США с процентной ставкой 9,125 % и сроком погашения в 2007 году и на сумму 700 млн долл. США с процентной ставкой 10,5 % и сроком погашения в 2009 году, а также долгосрочный кредит от Морган Стенли Банк АГ, полученный в счет размещенных ОАО «Газпром» в 2003 году облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долл. США с процентной ставкой 9,625 % и сроком погашения в 2013 году.

Сумма задолженности перед Дрезднер Банк АГ по состоянию на 31 декабря 2005 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования покупки акций ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2005 года варьировались от 2,0 % до 12,5 %, а в течение 2004 года – от 2,6 % до 10,5 %.

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

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

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2005 года варьировались от 2,4 % до 7,8 %, а по рублевым краткосрочным кредитам от 8,0 % до 13,0 %. Аналогичные показатели за 2004 год составили от 2,8 % до 8,0 % по валютным краткосрочным кредитам и от 3,5 % до 10,3 % по рублевым краткосрочным кредитам.

Займы

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2007-2020	35 740	37 058
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	-	35 357
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	33 801	35 060
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	38 584	34 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	-	34 280
Газстрим СА	Долл. США	2006-2012	-	11 775
Российские облигации серии А3, выпущенные в феврале 2004 г.	Росс.рубли	2007	10 338	10 338
Газстрим СА	Долл. США	2006-2010	-	8 358
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс.рубли	2010	-	5 153
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс.рубли	2009	-	5 135
Российские облигации серии А5, выпущенные в октябре 2004 г.	Росс.рубли	2007	5 083	5 070
Российские облигации серии А2, выпущенные в октябре 2002 г.	Росс.рубли	2005	5 098	-
Прочие займы	Различные	Различные	3 821	8 715
Итого			132 465	231 185

	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
В том числе со сроком погашения:		
в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 088	6 185
текущая часть займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	8 087	9 262
свыше 12 месяцев после отчетной даты	122 290	215 738
Итого	132 465	231 185

В 2005 году Общество разместило облигации серии А4 на сумму 5 000 млн руб. с датой погашения 10 февраля 2010 года, купонным доходом 8,22 % годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев и облигации серии А6 на сумму 5 000 млн руб. с датой погашения 6 августа 2009 года с купонным доходом 6,95 % годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

В течение 2005 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой 5,875 % и сроком погашения в 2015 году и на сумму 1 000 млн евро со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 4,56 %.

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

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 24 010 млн руб., которая представляет собой задолженность перед государственным бюджетом и подлежит оплате в течение периода до пяти лет. Обязательства в сумме 1 624 млн руб. и 6 592 млн руб., подлежавшие уплате в течение 2005 и 2004 гг., были оплачены и отражены по статье «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках соответственно. Обязательства в сумме 1 726 млн руб., подлежащие уплате в течение 2006 г., отражены за балансом.

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2005 и 2004 гг. составила 144 796 млн руб. и 67 389 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2005 и 2004 гг., отраженный по строке «Текущий налог на прибыль», составил 135 026 млн руб. и 55 868 млн руб. соответственно.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, за 2005 и 2004 гг. составила 175 714 млн руб. и 97 032 млн руб. соответственно. Указанные постоянные разницы в основном связаны с:

- наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, таких как расходы социального характера, расходы на благотворительность, расходы в части превышения установленных законодательством норм, расходы, возникающие в непроизводственной сфере;
- превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2005 года, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете.

Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, за 2005 и 2004 гг. составила 134 550 млн руб. и 74 551 млн руб. соответственно. Указанные постоянные разницы связаны в основном с наличием доходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности доходов от продажи собственных акций компанией «Газпром Финанс Б.В.» (Нидерланды) и от восстановления резерва по сомнительным долгам.

В 2005 и 2004 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 59 950 млн руб. и 49 492 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2005 г., в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета;
- более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ (ГРП), НИОКР, расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам года и прочих видов расходов.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2005 и 2004 гг., составили 51 291 млн руб. и 50 189 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2005 г. связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы вознаграждений по итогам работы за год, признанные 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 2005 и 2004 гг. составила 84 754 млн руб. и 85 707 млн руб. соответственно.

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

Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2005 и 2004 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.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2005 и 2004 гг., составили 17 003 млн руб. и 15 463 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, остающейся в распоряжении организации.

	За 2005 год	За 2004 год
Налог на прибыль по базе переходного периода	1 624	6 592
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	25	64
Пени и прочие налоги	53	892
Итого платежи в бюджет	1 702	7 548
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	18	50
Итого	1 720	7 598

Налог на добавленную стоимость и акциз

Для целей начисления других налогов, налогооблагаемой базой для которых является выручка, Группа признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере оплаты, т.е. поступления денежных средств на расчетный счет, проведения взаимозачетов или иным способом.

Налог на добавленную стоимость (НДС) и акцизы на отгруженную, но неоплаченную продукцию (товары, работы, услуги), подлежащие уплате в бюджет по мере погашения дебиторской задолженности, включены в сводный бухгалтерский баланс по статье «Прочие кредиторы». По состоянию на 31 декабря 2005 г. суммы отложенного НДС и отложенного акциза составили 48 373 млн руб. и 3 727 млн руб. соответственно. Аналогичные показатели на 1 января 2005 г. составили 45 026 млн руб. и 2 326 млн руб. соответственно. Величина задолженности по отложенным налогам, относящаяся к дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражена по статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса и составила 1 471 млн руб. и 2 840 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

15. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражена, в том числе, задолженность ОАО «АК «Сибур» и его дочерних обществ в сумме 2 493 млн руб. и 4 396 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2005 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 45 323 млн руб. произошло, в основном, в результате роста пенсионных резервов НПФ «Газфонд» (см. Пояснение 12).

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн руб.)**
17. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	За 2005 год	За 2004 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Россия	309 985	250 445
Страны бывшего СССР (кроме России)	108 391	68 763
Европа	619 099	448 250
Всего выручка от продажи газа	1 037 475	767 458
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (без НДС и акциза)	220 011	121 972
Выручка от продажи нефти (без НДС и акциза)	38 591	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)	25 050	30 545
Выручка от прочих продаж (без НДС)	116 854	90 723
Итого	1 437 981	1 010 698

По сравнению с 2004 годом выручка от продажи газа в 2005 году увеличилась на 35 %, что в основном было вызвано увеличением объемов поставок газа в страны бывшего СССР и Европы, а так же в связи с 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. Кроме того, выручка от продажи газа увеличилась также в связи со снижением ставки НДС (который включен в цену) с 18 % до 0 % при реализации газа в страны СНГ, за исключением реализации газа в Республику Молдова (с 1 января 2005 года нулевая ставка НДС применяется при реализации газа в Белоруссию и Украину и с 1 февраля 2005 года при реализации газа в Казахстан), что связано с изменением законодательства по НДС с 2005 года.

Увеличение выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки связано, главным образом, с ростом цен на данную продукцию и увеличением объемов ее продаж на внутреннем рынке, а также с приобретением контрольного пакета акций ОАО «Сибнефть» в октябре 2005 г. (см. Пояснение 21).

Выручка от оказания услуг по транспортировке газа включает поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «Итера» в сумме 6 719 млн руб. (18,8 млрд м³) и 5 980 млн руб. (16,8 млрд м³) за 2005 и 2004 гг. соответственно. Группа компаний «Итера» осуществляет добычу и продажу природного газа в Российской Федерации и других странах бывшего Советского Союза.

Группа также осуществляла продажу газа на территории Российской Федерации компаниям группы «Итера» на общую сумму 2 612 млн руб. (7,6 млрд м³) и 6 657 млн руб. (12,8 млрд м³) (за вычетом НДС и акциза) за 2005 и 2004 гг. соответственно. Дебиторская задолженность по поставкам газа компаниям группы «Итера» составила 575 млн руб. и 1 079 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

Начиная с 1 января 2005 года Группа стала оказывать услуги по транспортировке среднеазиатского газа через территорию России зависимой компании «РосУкрЭнерго АГ». Выручка от продажи услуг по транспортировке газа компании «РосУкрЭнерго АГ» составила 6 508 млн руб. (43,2 млрд м³) за 2005 г. В 2004 году Группа оказывала услуги по транспортировке среднеазиатского газа через территорию Казахстана, Узбекистана и России компании «Юрал Транс Газ». Выручка от оказания услуг по транспортировке, оказанных компании «Юрал Транс Газ», составила 12 579 млн руб. (34,6 млрд м³) за 2004 г.

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

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

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

	За 2005 год	За 2004 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	184 747	111 294
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	137 951	118 787
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	111 789	103 790
Налоги, кроме налога на прибыль	98 951	61 731
Покупной газ	77 728	66 387
Товары для перепродажи	77 130	44 853
Материалы	64 953	67 550
Ремонтно-эксплуатационные расходы	58 816	43 834
Энергия	32 928	28 610
Арендные платежи	13 839	6 083
Страхование	12 115	12 247
Покупная нефть	10 286	-
Прочие	61 107	37 787
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	942 340	702 953

В составе затрат за 2005 год отражены затраты ОАО «Сибнефть» на сумму 73 097 млн руб. Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» был приобретен в октябре 2005 года (см. Пояснение 21). Затраты ОАО «Сибнефть», в том числе, включены в следующие статьи: налоги, кроме налога на прибыль (18 777 млн руб. – налог на добычу полезных ископаемых, акциз и другие налоги), товары для перепродажи (17 064 млн руб. – покупные нефтепродукты), покупная нефть (10 286 млн руб.), расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов (8 192 млн руб.).

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.

Увеличение расходов по амортизации основных средств и нематериальных активов связано с проведенной Группой переоценкой Основных средств. (см. Пояснения 3 и 6).

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в строку «Налоги, кроме налога на прибыль», составила 85 762 млн руб. и 57 615 млн руб. за 2005 и 2004 гг. соответственно. Увеличение расходов связано, главным образом, с изменением налогового законодательства и приобретением Группой контрольного пакета ОАО «Сибнефть» (см. пояснение 21). С 1 января 2005 г. ставка налога на добычу природного газа увеличилась с 107 руб. за тыс. м³ до 135 руб. за тыс. м³ добытого природного газа.

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.

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

19. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №.	За 2005 год		За 2004 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	1 245 668	1 246 076	718 040	718 404
12 Доход от продажи акций ОАО «Газпром» компании ОАО «Роснефтегаз»	166 603	-	-	-
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	103 711	102 988	89 718	86 231

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

Поясн. №.	За 2005 год		За 2004 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	16 078	16 215	48 047	59 219
Резерв по сомнительным долгам	-	8 231	29 615	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	4 868	-	3 750
Налог на имущество	-	15 269	-	9 724
Прочие	29 653	25 952	18 814	25 161
Итого	1 561 713	1 419 599	904 234	902 489

В 2004 г. доход от восстановления резерва по сомнительной задолженности НАК «Нафтогаз Украины» составил 36 004 млн руб. за минусом отложенного акциза в сумме 3 724 млн руб.

В сводном отчете о прибылях и убытках доходы от продажи акций ОАО «Газпром» компании ОАО «Роснефтегаз» показаны свернуто, при этом выручка от продажи составила 178 266 млн руб., а связанные с этими продажами расходы 11 663 млн руб. (см. Пояснение 12).

Операционные доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений, представлены в отчетности Группы свернуто.

20. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2005 год		За 2004 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	1 920	-	7 312	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	45 717	55 986	55 000	45 017
Социальные расходы	-	16 087	-	13 335
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	4 642	4 506	7 156	8 371
Прочие	8 647	31 868	10 926	27 703
Итого	60 926	108 447	80 394	94 426

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

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Азот» г. Кемерово	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Арчинское»*	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ООО «Астраханьгазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ЗАО «Аэропорт-Сервис»*	50	Продажа нефтепродуктов	Россия
	ООО «Баштрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Белозерный ГПК»	100	Газопереработка	Россия
	ООО «Бургаз»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «ВНИИгаз»	100	Научная деятельность	Россия
	ОАО «Волгограднефтемаш»	51	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Волгоградтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Волготрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Волжский азотно-кислородный завод»	51	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Волтайр-Пром»	82	Производство шин	Россия
	ОАО «Воронеж-синтезкаучук»	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
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпромавиа»	100	Авиаперевозки	Россия
2	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	99	Банковская деятельность	Россия
	ООО «Газпроминвест-холдинг»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ОАО «Газпром-Медиа»	100	Управление средствами массовой информации	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	99	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ЗАО «Газпромстрой-инжиниринг»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортные услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газпромэнерго»	100	Реализация проектов строительства электростанций	Россия
	ООО «Газсвязь»	100	Телекоммуникация	Россия
	ООО «Газторгпромстрой»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений	Россия
	НПФ «Газфонд»	100	Негосударственный пенсионный фонд	Россия
	ООО «Газэкспорт»	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
	«ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мБХ» (ЗГГ ГмБХ)	100	Продажа газа	Германия

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ» (ЗМБ ГмбХ)	100	Продажа газа	Германия
	ООО «Информгаз»	100	Разработка информационных технологий	Россия
	ООО «ИРЦ Газпром»	100	Информационно-аналитическая деятельность	Россия
	ООО «Кавказтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Каспийгазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и продажа электрической энергии	Литва
	ОАО «Каучук»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Краснодаргазстрой»	51	Строительство	Россия
	ООО «Красноярск-газдобыча»	100	Добыча сырой нефти и природного газа	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 «Кузбасснефте-продукт»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Ленгазспецстрой»	67	Строительство	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 «Надымстройгаз-добыча»	100	Строительно-монтажные и проектные работы	Россия
	ООО «Нефтехим-Лизинг»	100	Лизинг	Россия
	ООО «Нефтяная компания Сибнефть-Югра»*	99	Добыча нефти	Россия
	ООО «НИИПП ИНПЕТРО»*	51	Торговля сырой нефтью и нефтепродуктами	Россия
	ОАО «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»	76	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ООО «Няганьгаз-переработка»	100	Газопереработка	Россия
	ОАО «Омскшина»	83	Производство шин	Россия

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Оренбурггазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ОАО «Ортон»	71	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Пермтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Пластик»	66	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Подземгазпром»	100	Научно-исследовательская и проектная деятельности	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ООО «Пургаздобыча»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ЗАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	53	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ООО «Самаратрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Саранский завод «Резинотехника»	92	Производство резино-технических изделий	Россия
	ОАО «Свердловск-нефтепродукт»*	45	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Севергазпром»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
	ЗАО «Севморнефтегаз»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Сжиженный газ»	100	Реализация сжиженного газа	Россия
	ОАО «Сибнефть»*	76	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ЗАО «Сибнефтьавиа»*	100	Авиаперевозки	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-Нижний Новгород»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»*	100	Добыча сырой нефти	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз-геофизика»*	81	Геологическая и геофизическая деятельности	Россия
	ООО «Сибнефть-Ноябрьскнефтепродукт»*	100	Продажа нефтепродуктов, хранение и перевозка	Россия
	ООО «Сибнефть-Красноярскнефтепродукт»*	100	Продажа нефтепродуктов	Россия
	«Сибнефть Ойл Трейд Компани ГмбХ»*	100	Торговля сырой нефтью	Австрия
	ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»*	100	Нефтепереработка	Россия
	ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ЗАО «Сибнефть-СевероЗапад»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-С.Петербург»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Сибнефть-Тюменьнефтепродукт»*	90	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Хантос»*	100	Операторская деятельность	Россия
	ООО «Сибнефть-Чукотка»*	100	Разведка, добыча и транспортировка нефти	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ярославнефтепродукт»*	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	«Сиб Ойл Трейд Лтд»*	100	Торговля сырой нефтью и нефтепродуктами	Британские Виргинские Острова
	ОАО «АК «Сибур»	99	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Сибур-Европа»	100	Инвестиционная деятельность	Швейцария
	ЗАО «Сибур-Газсервис»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ООО «Сибур-Геотекстиль»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Сибур Холдинг»	100	Переработка углеводородов, производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Сибур-Химпром»	100	Производство нефтехимической продукции	Россия
	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 «Сибур-Тюмень»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «СибурТюменьГаз»	100	Газопереработка	Россия
	ОАО «Сибур-Волжский»	100	Производство и продажа нефтехимической продукции	Россия
2	АКБ «Совфинтрейд»	99	Банковская деятельность	Россия
	ОАО «Спецгазавотранс»	51	Транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Спеццистерны»	100	Транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Стимул»	100	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
	ООО «Сургутгазпром»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Таттрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ОАО «Телекомпания НТВ»	69	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ООО «Тобольск-Нефтехим»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Тольяттикаучук»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Томский нефтехимический завод»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Томскнефтехим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Томскполимерпром»	80	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Томсктрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «ТюменьНИИгипрогаз»	100	Научно-исследовательская и проектная деятельности	Россия
	ООО «Тюментрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Поясн. №	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Уралоргсинтез»	88	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
	ОАО «Химпром»	100	Сдача имущества в аренду	Россия
	ОАО «Центргаз»	99	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	62	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ООО «Шингинское»*	100	Добыча сырой нефти	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 сентябре 2005 г. Группа приобрела долю в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 3,016 % за 16 408 млн руб., а в октябре 2005 г. – 72,66 % за 13 079 млн долл. США с оплатой денежными средствами. В результате данной сделки возникла деловая репутация на сумму 401 263 млн руб. (см. Пояснение 5). Для финансирования данной операции в октябре 2005 г. Группа привлекла кредиты от синдиката банков на общую сумму 13 080 млн долл. США (см. Пояснение 13). В течение 2005 г. Группа погасила 8 000 млн долл. США из общей суммы полученных кредитов. Также в течение 2006 г. до момента подписания данной отчетности Группа погасила задолженность по кредитам, полученным на покупку ОАО «Сибнефть» на сумму 2 001 млн долл. США.

В апреле 2003 г. Группа приобрела дополнительные пакеты акций в ряде российских газонефтехимических компаний, в результате чего был установлен контроль над большинством вышеуказанных компаний. В течение 2005 г. Группа завершила данную сделку. Векселя, выпущенные в связи с данной сделкой, номинальной стоимостью 22 800 млн руб. были погашены Группой в течение 2005 г. В результате завершения данной сделки была уменьшена деловая репутация на сумму 13 653 млн руб. (см. Пояснение 5).

В марте 2005 г. Группа приобрела оставшиеся 42 % акций в ЗАО «Севморнефтегаз» у НК «Роснефть-Пурнефтегаз» за 31 335 млн руб., увеличив таким образом свою долю до 100 %. ЗАО «Севморнефтегаз» является оператором совместной деятельности по освоению Штокмановского и Приразломного месторождений. Оплата была произведена денежными средствами в декабре 2004 г. В результате данной сделки возникла деловая репутация на сумму 31 335 млн руб. (см. Пояснение 5).

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Армросгазпром»	45	Транспортировка и продажа газа	Армения
ООО «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

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	50	Продажа газа	Румыния
«Виром Газ» С.А.	26	Продажа газа	Румыния
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша» АГ	50	Продажа газа	Германия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ЗАО «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
ОАО «Московский НПЗ»*	39	Переработка и торговля	Россия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реструктуризации	25	Поставка электрической энергии	Россия
ЗАО «Нортгаз»	51	Разработка и добыча газа	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«Сентрих Бетайлигунгс ГмбХ»	38	Продажа газа	Германия
АО «НК «Славнефть»*	50	Продажа газа	Россия
ОАО «Согаз»	24	Страхование	Россия
ЗАО «Стелла Витае»	30	Транспортировка и продажа газа	Литва
ОАО «Стройтрансгаз»	26	Строительство	Россия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
АО «Турсгаз»	45	Продажа газа	Турция

В январе 2005 г. Группа дополнительно приобрела 9 % акций АО «Латвияс Газе» у ООО «Итера-Латвия» за 58 млн долларов США, увеличив таким образом свою долю до 34 % + одна акция.

В результате приобретения контрольного пакета акций ОАО «Сибнефть», Группа приобрела пакеты акций АО «НК «Славнефть» и ОАО «Московский НПЗ» в размере 50 % и 38,83 % соответственно, что обеспечило ей существенное влияние на деятельность данных компаний.

В 2004 г. общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» одобрило реорганизацию компании, в результате которой были выделены 13 компаний. В результате реорганизации в апреле 2005 г. каждый акционер ОАО «Мосэнерго», включая Группу, получил обыкновенные акции в каждой из 13 новых компаний в количестве равном количеству обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которыми он владел ранее, а также остался владельцем такого же количества обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», каким он владел до создания новых компаний. После реорганизации Группа продолжает оказывать существенное влияние на ОАО «Мосэнерго» и 13 компаний, выделенных из него.

22. ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

В настоящей сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности стороны считаются аффилированными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, согласно ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

*Общества, приобретенные в результате приобретения контроля Группой над ОАО «Сибнефть» (см. Пояснение 21).

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

В течение 2005 и 2004 гг. Группа производила поставки газа некоторым зависимым обществам на суммы 198 970 млн руб. и 84 714 млн руб. соответственно.

Продажа газа указанным выше зависимым обществам, за исключением АО «Молдовагаз», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 37 долл. США до 255 долл. США в 2005 г. и от 80 долл. США до 147 долл. США в 2004 г. за тысячу метров кубических. Продажа газа АО «Молдовагаз», производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам. Цена газа, поставляемого в Молдову, составляла 80 долл. США за тысячу метров кубических в 2005 и 2004 гг.

В течение 2005 года Группа осуществляла поставки газа, добываемого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своему зависимому обществу «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 30 590 млн руб. (16,6 млрд м³). Продажа газа, добываемого на территории Российской Федерации, осуществлялась по цене от 80 до 93 долл. США за тыс. м³, а продажа газа, добываемого в Средней Азии, осуществлялась в среднем по цене 44 долл. США за тыс. м³. В июле 2005 г. продажа газа, находящегося в подземном хранилище газа на территории Украины, «РосУкрЭнерго АГ» осуществлялась по цене 150 долл. США за тыс. м³. В течение 2005 г. Группа осуществляла для «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной на сумму 6 508 млн руб. (см. Пояснение 17). Стоимость газа, купленного у компании «РосУкрЭнерго АГ» составила 18 385 млн руб. Покупка газа осуществлялась по рыночным ценам.

В течение 2005 и 2004 гг. Группа приобрела газ у ЗАО «КазРосГаз» на сумму 5 428 млн руб. и 691 млн руб. по цене 36 и 32 долл. США за тысячу метров кубических соответственно.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у некоторых зависимых обществ на общую сумму 21 810 млн руб. и 17 793 млн руб. в 2005 и 2004 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. задолженность этих зависимых обществ, включая АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 9), перед Группой составляла 47 665 млн руб. и 22 045 млн руб. соответственно. В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 19 054 млн руб. и 17 209 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

В рамках текущей хозяйственной деятельности Группа привлекает сторонние компании к строительству трубопроводов на конкурсной основе. Большое количество таких конкурсов на строительство трубопроводов в Российской Федерации выиграло ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2005 и 2004 гг., ОАО «Стройтрансгаз» предоставило Группе строительные услуги на суммы 16 593 млн руб. и 22 304 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 6 667 млн руб. и 5 670 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 5 845 млн руб. и 10 343 млн руб. соответственно.

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2005 и 2004 гг. членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» было выплачено вознаграждение на общую сумму 474 млн руб. и 363 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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн руб.)**
23. 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.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 21 794 млн и 20 427 млн акций за 2005 и 2004 гг. соответственно.

24. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
Договоры поручительства

	На 1 января 2005 г.	На 31 декабря 2005 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	46 803	43 957
«РосУкрЭнерго АГ»	-	19 350
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	5 603	5 812
«Интерконнектор (ЮК) Лтд»	30 524	-
Прочие	7 710	11 364
Итого	90 640	80 483

В июле 2005 года «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 34 920 млн руб. (1 213 млн долл. США) и 33 326 млн руб. (1 201 млн долл. США) соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение займа Девфа Банка, выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 996 млн руб. и 999 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2005 г. соответственно.

В октябре 2005 г. Группа выдала поручительство «РосУкрЭнерго АГ» под обеспечение кредита «АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 672 млн долл. США со сроком погашения в июне 2007 г. и процентной ставкой 10 %. По состоянию на 31 декабря 2005 г. непогашенный остаток задолженности по данному кредиту, на который распространялись поручительства Группы, составил 10 524 млн. руб. (366 млн. долл. США).

В течение 2005 года лизингодатели компании «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» освободили Группу от обязательств по поручительствам, предоставленным Группой в соответствии с договорами лизинга, заключенными между «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» и его лизингодателями.

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

Прочие обеспечения выданные

По состоянию на 31 декабря 2005 г. 26,1 % обыкновенных и 15,5 % привилегированных акций ОАО «Стройтрансгаз», принадлежащих Группе (см. Пояснение 21), были обременены залогом в обеспечение кредита, полученного от ОАО «Внешторгбанк».

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 ин-

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

фляция. 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, принимаемых 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. Интерпретация руководством ОАО «Газпром» данного законодательства применительно к операциям и деятельности обществ Группы, включая операции и деятельность ОАО «Сибнефть» до ее приобретения Группой, может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства ОАО «Газпром», соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения соблюдения действующего налогового, валютного и таможенного законодательства, по оценкам руководства ОАО «Газпром», не может подвергнуться существенным изменениям.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В декабре 2005 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил решение по увеличению уставного капитала «АБ «Газпром-банк» (ЗАО) за счет проведения дополнительной эмиссии акций, в результате чего доля группы в уставном капитале банка снизится до 66,7 %. На дату подписания настоящей отчетности данная операция не завершена.

В апреле 2006 г. Группа заключила договоры с ООО «Группа Еврофинанс» о приобретении дополнительных пакетов акций медиа-компаний, включая 23,52 % акций ОАО «НТВ-ПЛЮС» и 30,56 % акций ОАО «Телекомпания НТВ», на общую сумму 2 171 млн руб. Оплата приобретенных акций к моменту публикации данной отчетности была произведена полностью. Кроме того, в феврале 2006 г. рамочное соглашение по созданию новой холдинговой медиа-компания, заключенное в 2002 г. между ООО «Группа Еврофинанс» и Группой, было расторгнуто. Все права и обязательства по соглашению полностью прекращены.

В апреле 2006 г. ОАО «Газпром» и «БАСФ АГ» подписали соглашение об обмене активами в рамках освоения Южно-Русского месторождения в Западной Сибири. Согласно данному соглашению «БАСФ АГ» получит 25 % минус одна голосующая акция, а также специально выпускаемый пакет неголосующих акций в компании ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющем разработку Южно-Русского месторождения, а ОАО «Газпром» увеличит свою долю в «ВИНГАЗ ГмбХ» с 35 % до 50 % минус одна доля, а также получит 49 % в ливийских нефтяных концессиях (С97, С98). Кроме того стороны рассмотрят возможность создания новой компании на паритетных началах (50/50) для осуществления маркетинга газа на европейских рынках.

Капитал и резервы

В апреле 2006 г. ОАО «Газпром» начало осуществлять программу выпуска американских депозитарных расписок (АДР) I уровня, которая предоставляет возможность конвертации обыкновенных акций ОАО «Газпром» в расписки и обратно.

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

Банком-депозитарием программы выступил «The Bank of New York». АДР ОАО «Газпром» I уровня свободны к обращению на внебиржевом фондовом рынке США и на европейских фондовых рынках. Максимальный объем акций, являющихся базисным активом для АДР ОАО «Газпром», не превышает 35 % уставного капитала ОАО «Газпром». АДР на акции ОАО «Газпром», выпущенные в 1996 г. в рамках программы частного размещения, автоматически конвертируются в АДР I уровня.

Кредиты и займы

В апреле 2006 г. Группа заключила соглашение о привлечении необеспеченного синдицированного кредита в сумме 1 526 млн долл. США со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой ЛИБОР + 0,55 % для рефинансирования обязательств по кредитам банка «КАЛИОН» и АБН АМРО. Организатором привлечения кредита выступает банк АБН АМРО.


Переоценка объектов основных средств

В 2005 году ОАО «Газпром» и его дочерние общества заключили договоры с независимыми оценщиками на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2006 года. Предыдущая переоценка основных средств ОАО «Газпром» была проведена на 1 января 2005 г. Предыдущая переоценка основных средств дочерних обществ ОАО «Газпром» проводилась на 1 января 2001 г. и ранее.


Налогообложение

В результате применения Группой порядка исчисления и вычетов НДС, установленного Федеральным законом №119-ФЗ от 22 июля 2005 года, суммы исчисленного НДС, а также суммы НДС, принятого к вычету, в течение первых месяцев 2006 года существенно увеличились. Данное увеличение связано с одновременным применением нового порядка учета НДС, установленного указанным Законом, а также исчисления НДС и предъявления НДС к вычету в отношении дебиторской и кредиторской задолженностей, сформированных по состоянию на 31 декабря 2005 года, в момент оплаты соответствующих задолженностей.

В настоящий момент дать точную количественную оценку влияния изменений, внесенных Федеральным законом №119-ФЗ, на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы не представляется возможным.


А.Б. Миллер
Председатель Правления




Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

16 мая 2006 г.

