ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ГАЗПРОМ»

за 2015 год

Публичное акционерное общество «Газпром»

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
2015 год

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

Аудиторское заключение

Акционерам
Публичного акционерного общества
«Газпром»

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром (далее – ПАО «Газпром»).

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г., свидетельство: № 022.726.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 августа 2002 г. за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская Ассоциация Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность ПАО «Газпром» за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ПАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ПАО «Газпром», а также оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2014 год была проверена другим аудитором ЗАО «ПвК Аудит», аудиторское заключение которого датировано 27 марта 2015 года и содержит немодифицированное мнение.

Президент ООО «ФБК» С.М. Шапигузов
На основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 29501041926

Руководитель аудиторской проверки М.А. Колембет
квалификационный аттестат аудитора
01-001271, ОРНЗ 20501041724

Дата аудиторского заключения
«30» марта 2016 года

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2015 года

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2015
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, ГСП-7, ул. Наметкина, д. 16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	11 776 108	7 659 649	277 132
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	11 384 863	7 571 638	241 095
	прочие	1119	391 245	88 011	36 037
1	Результаты исследований и разработок	1120	3 485 123	3 466 656	2 155 015
9	Нематериальные поисковые активы	1130	111 637 226	112 010 828	78 324 056
9	Материальные поисковые активы	1140	41 453 750	31 147 477	30 165 493
2	Основные средства, в т.ч.	1150	6 854 031 578	6 722 378 077	5 718 189 804
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 365 470 264	6 434 475 251	5 654 253 785
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 216 137	1 130 192	1 034 135
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 288 764 815	6 356 206 635	5 584 268 143
	Незавершенные капитальные вложения	1154	488 561 314	287 902 826	63 936 019
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 190 246 138	2 012 614 153	2 000 854 436
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 821 054 810	1 649 835 127	1 661 313 512
	инвестиции в зависимые общества	1172	83 717 503	99 909 279	104 534 868
	инвестиции в другие организации	1173	261 708	713 080	715 324
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	145 516 964	194 595 652	119 013 856
	Отложенные налоговые активы	1180	66 975 644	32 927 070	23 088 893
	Прочие внеоборотные активы	1190	11 701 269	8 872 650	14 350 419
	Итого по разделу I	1100	9 291 306 836	8 931 076 560	7 867 405 248

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в т.ч.	1210	539 864 750	491 437 777	402 256 939
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 607 980	3 541 526	3 620 353
	затраты в незавершенном производстве	1213	332 284 836	298 764 068	249 671 612
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	199 359 939	186 050 803	146 310 669
	товары отгруженные	1215	3 611 902	3 081 347	2 654 272
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67 036 633	69 933 019	56 729 385
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 515 375 547	1 959 540 653	2 119 271 161
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	479 999 297	496 606 800	512 731 066
	покупатели и заказчики	1232	2 061 484	3 837 690	6 508 098
	авансы выданные	1233	54 183	-	9 097 975
	прочие дебиторы	1234	477 883 630	492 769 110	497 124 993
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	2 035 376 250	1 462 933 853	1 606 540 095
	покупатели и заказчики	1236	827 675 095	567 356 737	627 091 365
	авансы выданные	1238	50 890 997	42 191 697	58 586 575
	прочие дебиторы	1239	1 156 810 158	853 385 419	920 862 155
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	58 053 162	70 045 548	25 111 518
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	57 884 402	48 486 396	23 543 609
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	506 973 421	725 100 916	380 231 778
	касса	1251	27 062	16 993	27 282
	расчетные счета	1252	278 070 685	471 860 061	311 985 071
	валютные счета	1253	227 226 726	253 136 708	67 638 473
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 648 948	87 154	580 952
	Прочие оборотные активы	1260	2 637 608	2 600 651	4 180 033
	Итого по разделу II	1200	3 689 941 121	3 318 658 564	2 987 780 814
	БАЛАНС	1600	12 981 247 957	12 249 735 124	10 855 186 062

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 022 862 838	5 025 377 538	4 326 532 592
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 172 472 437	3 936 832 017	3 915 629 303
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	9 322 338 840	9 089 213 120	8 369 165 460
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 698 237 066	1 368 217 117	944 249 743
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	193 196 529	43 313 605	35 789 939
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 505 040 537	1 324 903 512	908 459 804
	Отложенные налоговые обязательства	1420	386 301 729	334 312 526	298 537 693
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	2 494 107	2 602 174	3 786 251
	Итого по разделу IV	1400	2 087 032 902	1 705 131 817	1 246 573 687
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	793 301 130	756 735 637	655 966 239
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	26 695 588	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	38 906 644	33 037 483	53 497 429
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	754 394 486	697 002 566	602 468 810
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	672 170 249	639 986 936	553 363 884
	поставщики и подрядчики	1521	540 330 045	489 778 400	387 898 669
	задолженность перед персоналом организации	1522	334 264	264 874	383 692
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	151 780	90 525	101 158
	задолженность по налогам и сборам	1524	24 314 332	14 679 988	23 004 964
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	106 103 114	134 521 188	141 746 432
	авансы полученные	1527	67 734 771	106 110 006	97 646 011
	другие расчеты	1528	38 368 343	28 411 182	44 100 421
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	936 714	651 961	228 969
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	940 619
7	Оценочные обязательства	1540	106 404 836	58 667 614	29 176 173
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 571 876 215	1 455 390 187	1 239 446 915
	БАЛАНС	1700	12 981 247 957	12 249 735 124	10 855 186 062

Руководитель А. Б. Миллер

Главный бухгалтер Е. А. Васильева

30 марта 2016 г.

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция
Федеральной налоговой службы по
крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

Отчет о финансовых результатах
за 2015 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2015
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	4 334 293 477	3 990 280 172
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	3 054 378 800	2 887 395 036
	предоставление имущества в аренду	2112	728 068 425	604 297 807
	услуги по организации транспортировки газа	2113	247 468 705	227 352 970
	продукты нефтегазопереработки	2114	212 161 740	205 995 366
	продажа газового конденсата	2115	73 606 812	55 304 842
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	15 952 002	7 071 342
	услуги по организации хранения газа	2117	2 656 993	2 862 809
6	**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг**	2120	(2 265 357 118)	(2 029 843 617)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 052 429 220)	(1 031 208 264)
	предоставление имущества в аренду	2122	(717 876 095)	(602 605 545)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(265 592 456)	(228 705 134)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(145 063 161)	(111 854 649)
	продажа газового конденсата	2125	(61 131 205)	(39 904 566)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(22 031 664)	(14 452 835)
	услуги по организации хранения газа	2127	(1 233 317)	(1 112 624)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 068 936 359	1 960 436 555
6	Коммерческие расходы	2210	(1 168 530 262)	(976 374 373)
6	Управленческие расходы	2220	(88 466 076)	(63 847 644)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	811 940 021	920 214 538
	Доходы от участия в других организациях	2310	271 096 308	378 170 347
	Проценты к получению	2320	76 266 778	52 168 226
	Проценты к уплате	2330	(117 347 453)	(84 333 437)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
	Прочие доходы	2340	4 120 256 593	3 375 128 881
	Прочие расходы	2350	(4 727 722 936)	(4 363 267 194)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	434 489 311	278 081 361
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(14 074 835)	(54 193 723)
	текущий налог на прибыль	2410	(14 074 273)	(54 082 641)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(562)	(111 082)
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(1 131 436)	99 653 392
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(52 227 130)	(35 786 069)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	34 335 376	9 859 730
	Прочие	2460	(209 957)	(11 898 618)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 210 041	2 917 335
	Чистая прибыль (убыток)	2400	403 522 806	188 980 016

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	701 489 908
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	52 207	27 029
	Совокупный финансовый результат периода	2500	403 575 013	890 496 953
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	17,05	7,98
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	

Руководитель А. В. Миллер

Главный бухгалтер Е. А. Васильева

30 марта 2016г.

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Отчет об изменениях капитала за 2015 год

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2015
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государст-венной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	118 367 564	-	4 326 532 592	8 636 001	3 915 629 303	-	8 369 165 460
За 2014 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	703 594 216	-	189 007 045	-	892 601 261
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	188 980 016	X	188 980 016
переоценка имущества	3212	X	X	703 594 216	X	-	-	703 594 216
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	27 029	X	27 029
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X		X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	(2 104 308)	-	(170 449 293)	-	(172 553 601)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	(2 104 308)	X	-	-	(2 104 308)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(170 449 293)	X	(170 449 293)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(2 644 962)	X	2 644 962	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	118 367 564	-	5 025 377 538	8 636 001	3 936 832 017	-	9 089 213 120
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	403 575 013	-	403 575 013
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	403 522 806	X	403 522 806
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	52 207	X	52 207
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(170 449 293)	-	(170 449 293)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(170 449 293)	X	(170 449 293)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 514 700)	X	2 514 700	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015г.	3300	118 367 564	-	5 022 862 838	8 636 001	4 172 472 437	-	9 322 338 840

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013г.	Изменения капитала за 2014г.		На 31 декабря 2014г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	8 369 830 929	188 980 016	531 067 644	9 089 878 589
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(665 469)	-	-	(665 469)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	8 369 165 460	188 980 016	531 067 644	9 089 213 120
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	3 916 294 772	188 980 016	(167 777 302)	3 937 497 486
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(665 469)	-	-	(665 469)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	3 915 629 303	188 980 016	(167 777 302)	3 936 832 017
добавочный капитал до корректировок	3402	4 326 532 592	-	698 844 946	5 025 377 538
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	4 326 532 592	-	698 844 946	5 025 377 538
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.
Чистые активы	3 600	9 322 338 840	9 089 213 120	8 369 165 460

Руководитель А. Б. Миллер

Главный бухгалтер Е. А. Васильева

30 марта 2016 г.

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция
Федеральной налоговой службы по
крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 13

Отчет о движении денежных средств
за 2015 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2015
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	4 728 851 572	4 861 382 027
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 440 537 307	4 555 330 017
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	288 314 265	306 052 010
Платежи - всего, в том числе	4120	(4 049 555 002)	(3 481 069 069)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 793 760 058)	(2 434 117 313)
в связи с оплатой труда работников	4122	(36 603 750)	(34 106 295)
процентов по долговым обязательствам	4123	(111 994 733)	(82 214 113)
налога на прибыль организаций	4124	(56 064 328)	(156 990 917)
прочие платежи	4129	(1 051 132 133)	(773 640 431)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	679 296 570	1 380 312 958

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	358 534 202	429 312 171
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	879 118	972 124
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	6 131 833	11 011 031
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	101 911 904	8 363 152
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	247 855 122	401 965 105
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	1 756 225	7 000 759
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 037 076 175)	(1 042 504 859)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(37 784 249)	(34 848 310)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(203 697 781)	(81 174 576)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(82 888 712)	(131 536 305)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(27 688 910)	(66 020 062)
прочие платежи	4229	(685 016 523)	(728 925 606)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(678 541 973)	(613 192 688)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	309 758 112	213 691 865
получение кредитов и займов	4311	309 745 273	198 462 466
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	1 284	14 998 125
прочие поступления	4319	11 555	231 274

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(573 542 349)	(699 315 668)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(167 340 747)	(168 023 717)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(406 150 047)	(528 432 376)
прочие платежи	4329	(51 555)	(2 859 575)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(263 784 237)	(485 623 803)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(263 029 640)	281 496 467
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	725 100 916	380 231 778
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	506 973 421	725 100 916
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	44 902 145	63 372 671

Руководитель А.Б. Миллер

Главный бухгалтер Е.А. Васильева

30 марта 2016 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						выбыло				переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015г.	9 026 991	(1 455 353)	4 772 987	-	-	(959 762)	-	-	-	13 799 978	(2 415 115)
	5110	за 2014г.	1 502 144	(1 261 049)	7 524 847	-	-	(194 304)	-	-	-	9 026 991	(1 455 353)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2015г.	9 026 991	(1 455 353)	4 772 987	-	-	(959 762)	-	-	-	13 799 978	(2 415 115)
	5111	за 2014г.	1 502 144	(1 261 049)	7 524 847	-	-	(194 304)	-	-	-	9 026 991	(1 455 353)
Деловая репутация	5102	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2014г.	-	-	-	-	-	-				-	-
Прочие	5104	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Всего	5120	13 785 604	9 013 499	1 489 702
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	13 785 604	9 013 499	1 489 702
Прочие	5129	-	-	-

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция
Федеральной налоговой службы по
крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 10

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Всего	5130	1 435 409	1 315 477	1 017 674
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 435 409	1 315 477	1 017 674
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2015г.	27 690 461	(24 245 881)	4 792 019	(492 998)	492 998	(4 770 166)	31 989 482	(28 523 049)
	5150	за 2014г.	23 209 806	(21 088 276)	4 537 724	(57 069)	57 069	(3 214 674)	27 690 461	(24 245 881)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015г.	22 076	4 794 255	(5 622)	(4 792 019)	18 690
	5170	за 2014г.	33 485	4 622 559	(96 244)	(4 537 724)	22 076
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015г.	88 011	5 076 319	(98)	(4 772 987)	391 245
	5190	за 2014г.	36 037	7 576 833	(12)	(7 524 847)	88 011

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация[1]		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015г.	18 439 700 859	(12 005 225 608)	558 675 187	(17 538 130)	15 109 902	(625 251 946)	313 288	(313 288)	-	-	18 981 151 204	(12 615 680 940)
	5210	за 2014г.	15 543 349 472	(9 889 095 687)	611 377 230	(20 512 704)	18 932 322	(531 459 323)	12 981 510	(12 981 510)	2 292 505 351	(1 590 621 410)	18 439 700 859	(12 005 225 608)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2015г.	11 401 959 910	(7 945 389 434)	180 510 442	(2 779 357)	2 577 018	(306 666 107)	1 540 661	(439 118)	-	-	11 581 231 656	(8 249 917 641)
	5211	за 2014г.	9 704 668 096	(6 668 598 213)	288 384 519	(3 330 764)	3 188 627	(263 647 391)	(1 365)	683	1 412 239 424	(1 016 333 140)	11 401 959 910	(7 945 389 434)
скважины	5202	за 2015г.	1 461 651 716	(1 122 057 135)	18 433 434	(5 276 367)	5 064 478	(48 705 238)	(1 661 609)	556 457	-	-	1 473 147 174	(1 165 141 438)
	5212	за 2014г.	1 234 709 926	(929 370 767)	32 808 399	(4 507 506)	4 116 415	(43 553 934)	3 599	2 660	198 637 298	(153 251 509)	1 461 651 716	(1 122 057 135)
машины и оборудование	5203	за 2015г.	2 573 826 844	(1 822 015 599)	179 380 081	(5 169 412)	4 815 787	(140 761 824)	7 558	(3 464)	-	-	2 748 045 071	(1 957 965 100)
	5213	за 2014г.	2 098 224 503	(1 430 500 138)	134 494 383	(9 472 647)	9 207 655	(117 961 854)	13 126 871	(13 115 031)	337 453 734	(269 646 231)	2 573 826 844	(1 822 015 599)
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2015г.	2 910 591 949	(1 102 361 616)	179 174 402	(4 164 596)	2 522 216	(126 400 871)	434 236	(430 627)	-	-	3 086 035 991	(1 226 670 898)
	5214	за 2014г.	2 425 709 066	(850 574 330)	154 484 147	(2 662 277)	1 978 248	(104 060 218)	(75 146)	62 856	333 136 159	(149 768 172)	2 910 591 949	(1 102 361 616)
прочие ОС	5205	за 2015г.	91 670 440	(13 401 824)	1 176 828	(148 398)	130 403	(2 717 906)	(7 558)	3 464	-	-	92 691 312	(15 985 863)
	5215	за 2014г.	80 037 881	(10 052 239)	1 205 782	(539 510)	441 377	(2 235 926)	(72 449)	67 322	11 038 736	(1 622 358)	91 670 440	(13 401 824)
в т.ч. земельные участки		за 2015г.	1 130 192	-	91 656	(5 711)	-	-	-	-	-	-	1 216 137	-
		за 2014г.	1 034 135	-	12 118	(14)					83 953		1 130 192	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2015г.	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
	5231	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2015г.	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
	5232	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2015г.	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
	5233	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5224	за 2015г.	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
	5234	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2015г.	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
	5235	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

[1]в том числе отражено поступление имущества по договору финансовой аренды (лизинга)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015г.	287 902 826	802 801 487	(19 120 834)	(558 675 187)	(24 346 978)	488 561 314
	5250	за 2014г.	63 936 019	877 510 846	(802 806)	(611 377 230)	(41 364 003)	287 902 826
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2015г.	235 370 952	729 809 998	(19 120 834)	(558 675 187)	(109 456)	387 275 473
	5251	за 2014г.	60 176 368	819 019 859	(802 806)	(611 377 230)	(31 645 239)	235 370 952
оборудование к установке	5242	за 2015г.	52 531 874	72 991 489	-	-	(24 237 522)	101 285 841
	5252	за 2014г.	3 759 651	58 490 987	-	-	(9 718 764)	52 531 874

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	11 274 332	10 182 180
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	814 381	3 584 391
скважины	5262	6 129 172	2 919 062
машины и оборудование	5263	3 756 948	2 466 588
здания и дороги	5264	164 138	605 790
прочие ОС	5265	409 693	606 349
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(382 450)	(174 083)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(188 123)	(11 494)
скважины	5272	(158 651)	(56 540)
машины и оборудование	5273	(15 894)	(44 932)
здания и дороги	5274	(5 972)	(44 317)
прочие ОС	5275	(13 810)	(16 800)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 996 300 393	6 067 276 797	5 291 784 807
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	84 616 777	16 126 278	25 332 819
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 619 166 988	1 536 372 472	1 343 379 448
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	102 030 028	97 705 171	104 242 127
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2015г.	2 026 566 023	38 000 426	215 070 953	(119 036 106)	7 753 375	30 225 697	45 335 920	2 152 826 567	91 089 721
	5311	за 2014г.	1 923 062 647	92 031 101	263 685 329	(199 016 379)	(2 499 416)	38 834 426	(51 531 259)	2 026 566 023	38 000 426
инвестиции, в том числе:	5302	за 2015г.	1 704 568 032	45 889 454	133 716 624	(30 393 526)	-	-	51 253 437	1 807 891 130	97 142 891
	5312	за 2014г.	1 666 644 625	99 919 079	146 541 285	(108 617 878)	(2 499 416)	-	(51 530 209)	1 704 568 032	45 889 454
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2015г.	1 603 570 853	46 264 274	129 100 403	(14 654 239)	-	-	56 773 519	1 718 017 017	103 037 793
	53121	за 2014г.	1 563 997 212	97 316 300	79 941 206	(40 367 565)	-	-	(51 052 026)	1 603 570 853	46 264 274
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2015г.	100 283 938	(374 659)	4 492 499	(15 164 193)	-	-	(5 520 082)	89 612 244	(5 894 741)
	53122	за 2014г.	101 931 928	2 602 940	66 560 353	(68 208 343)	(2 499 416)	-	(478 183)	100 283 938	(374 659)
инвестиции в другие организации	53023	за 2015г.	713 241	(161)	123 722	(575 094)	-	-	-	261 869	(161)
	53123	за 2014г.	715 485	(161)	39 726	(41 970)	-	-	-	713 241	(161)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2015г.	321 997 991	(7 889 028)	81 354 329	(88 642 580)	7 753 375	30 225 697	(5 917 517)	344 935 437	(6 053 170)
	5313	за 2014г.	256 418 022	(7 887 978)	117 144 044	(90 398 501)	-	38 834 426	(1 050)	321 997 991	(7 889 028)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2015г.	225 011 291	-	8 611 970	(59 406 709)	-	30 201 049	(5 376 752)	204 417 601	(5 376 752)
	53131	за 2014г.	131 733 768	-	54 520 331	(3 000)	-	38 760 192	-	225 011 291	-
совместная деятельность	53032	за 2015г.	33 138 604	(7 889 028)	7 195 164	(7 753 375)	7 753 375	-	(540 765)	32 580 393	(676 418)
	53132	за 2014г.	122 318 015	(7 887 978)	750 856	(89 930 267)	-	-	(1 050)	33 138 604	(7 889 028)
векселя третьих лиц	53033	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2015г.	20 124 717	-	-	(20 065 408)	-	24 648	-	83 957	-
	53134	за 2014г.	515 717	-	20 000 000	(465 234)	-	74 234	-	20 124 717	-
облигации	53035	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2015г.	43 723 379	-	65 547 195	(1 417 088)	-	-	-	107 853 486	-
	53136	за 2014г.	1 850 522	-	41 872 857	-	-	-	-	43 723 379	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2015г.	18 093 252	-	11 141 472	(24 851 712)	-	-	-	4 383 012	-
	5315	за 2014г.	10 872 206	-	18 505 914	(11 283 729)	-	(1 139)	-	18 093 252	-
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2015г.	18 070 757	-	8 729 547	(22 439 787)	-	-	-	4 360 517	-
	5316	за 2014г.	10 823 697	-	15 143 117	(7 896 057)	-	-	-	18 070 757	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2015г.	22 495	-	2 411 925	(2 411 925)	-	-	-	22 495	-
	5317	за 2014г.	48 509	-	3 362 797	(3 387 672)	-	(1 139)	-	22 495	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2014г.	-	-	424 385	(423 246)	-	(1 139)	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2015г.	22 495	-	2 411 925	(2 411 925)	-	-	-	22 495	-
	53174	за 2014г.	48 509	-	2 938 412	(2 964 426)	-	-	-	22 495	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2015г.	2 044 659 275	38 000 426	226 212 425	(143 887 818)	7 753 375	30 225 697	45 335 920	2 157 209 579	91 089 721
	5310	за 2014г.	1 933 934 853	92 031 101	282 191 243	(210 300 108)	(2 499 416)	38 833 287	(51 531 259)	2 044 659 275	38 000 426

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2015г.	2 026 566 023	51 952 296	38 000 426	-	2 152 826 567	59 046 902	91 089 721	(5 376 752)
	5311	за 2014г.	1 923 062 647	14 239 312	92 031 101	-	2 026 566 023	51 952 296	38 000 426	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2015г.	1 704 568 032	-	45 889 454	-	1 807 891 130	-	97 142 891	-
	5312	за 2014г.	1 666 644 625	-	99 919 079	-	1 704 568 032	-	45 889 454	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2015г.	1 603 570 853	-	46 264 274	-	1 718 017 017	-	103 037 793	-
	53121	за 2014г.	1 563 997 212	-	97 316 300	-	1 603 570 853	-	46 264 274	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2015г.	100 283 938	-	(374 659)	-	89 612 244	-	(5 894 741)	-
	53122	за 2014г.	101 931 928	-	2 602 940	-	100 283 938	-	(374 659)	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2015г.	713 241	-	(161)	-	261 869	-	(161)	-
	53123	за 2014г.	715 485	-	(161)	-	713 241	-	(161)	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2015г.	321 997 991	51 952 296	(7 889 028)	-	344 935 437	59 046 902	(6 053 170)	(5 376 752)
	5313	за 2014г.	256 418 022	14 239 312	(7 887 978)	-	321 997 991	51 952 296	(7 889 028)	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2015г.	225 011 291	30 415 639	-	-	204 417 601	58 900 637	(5 376 752)	(5 376 752)
	53131	за 2014г.	131 733 768	12 719 912	-	-	225 011 291	30 415 639	-	-
совместная деятельность	53032	за 2015г.	33 138 604	-	(7 889 028)	-	32 580 393	-	(676 418)	-
	53132	за 2014г.	122 318 015	-	(7 887 978)	-	33 138 604	-	(7 889 028)	-
векселя третьих лиц	53033	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2015г.	20 124 717	20 056 261	-	-	83 957	82 957	-	-
	53134	за 2014г.	515 717	39 004	-	-	20 124 717	20 056 261	-	-
облигации	53035	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2015г.	43 723 379	1 480 396	-	-	107 853 486	63 308	-	-
	53136	за 2014г.	1 850 522	1 480 396	-	-	43 723 379	1 480 396	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	15 274 472	15 274 472	15 274 472
в том числе:				
инвестиции	5321	15 274 472	15 274 472	15 274 472
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 472	15 274 472
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
							Выбыло						
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2015г.	491 437 777	-	491 437 777	2 623 300 763	(2 574 878 194)	-	-	4 404	539 864 750	-	539 864 750
	5420	за 2014г.	402 256 939	-	402 256 939	2 338 606 707	(2 249 426 009)	-	-	140	491 437 777	-	491 437 777
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015г.	3 541 526	-	3 541 526	161 417 059	(160 528 198)	-	-	177 593	4 607 980	-	4 607 980
	5421	за 2014г.	3 620 353	-	3 620 353	100 944 504	(101 324 744)	-	-	301 413	3 541 526	-	3 541 526
животные на выращивании и откорме	5402	за 2015г.	33	-	33	60	-	-	-	-	93	-	93
	5422	за 2014г.	33	-	33	-	-	-	-	-	33	-	33
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2015г.	298 764 068	-	298 764 068	1 202 516 186	(455 044 974)	-	-	(713 950 444)	332 284 836	-	332 284 836
	5423	за 2014г.	249 671 612	-	249 671 612	1 025 642 480	(463 173 632)	-	-	(513 376 392)	298 764 068	-	298 764 068
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2015г.	186 050 803	-	186 050 803	1 259 366 273	(532 597 287)	-	-	(713 459 850)	199 359 939	-	199 359 939
	5424	за 2014г.	146 310 669	-	146 310 669	1 211 935 735	(533 529 748)	-	-	(638 665 853)	186 050 803	-	186 050 803
товары отгруженные	5405	за 2015г.	3 081 347	-	3 081 347	1 185	(1 426 707 735)	-	-	1 427 237 105	3 611 902	-	3 611 902
	5425	за 2014г.	2 654 272	-	2 654 272	83 988	(1 151 397 885)	-	-	1 151 740 972	3 081 347	-	3 081 347

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности			
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015г.	497 725 349	(1 118 549)	5 258 420	31 199 756	(330 530)	(2 189 413)	-	-	-	(50 545 736)	-	481 448 376	(1 449 079)
	5521	за 2014г.	513 381 799	(650 733)	100 208 088	6 669 948	(467 816)	(445 492)	-	-	-	(122 088 994)	-	497 725 349	(1 118 549)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2015г.	4 956 239	(1 118 549)	330 530	-	(330 530)	-	-	-	-	(1 776 206)	-	3 510 563	(1 449 079)
	5522	за 2014г.	7 158 831	(650 733)	467 816	-	(467 816)	-	-	-	-	(2 670 408)	-	4 956 239	(1 118 549)
авансы выданные	5503	за 2015г.	-	-	54 183	-	-	-	-	-	-	-	-	54 183	-
	5523	за 2014г.	9 097 975	-	-	-	-	-	-	-	-	(9 097 975)	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2015г.	492 769 110	-	4 873 707	31 199 756	-	(2 189 413)	-	-	-	(48 769 530)	-	477 883 630	-
	5524	за 2014г.	497 124 993	-	99 740 272	6 669 948	-	(445 492)	-	-	-	(110 320 611)	-	492 769 110	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015г.	1 848 506 928	(385 573 075)	9 999 739 390	317 157 642	(190 500 357)	(9 614 998 707)	(1 609)	10 500 302	(8 506)	50 545 736	-	2 600 940 874	(565 564 624)
	5530	за 2014г.	1 735 952 239	(129 412 144)	8 989 451 549	425 580 250	(417 664 488)	(9 424 283 280)	(280 973)	161 501 706	(1 851)	122 088 994	-	1 848 506 928	(385 573 075)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2015г.	952 709 249	(385 352 512)	5 564 721 648	-	(187 423 564)	(5 129 256 234)	-	10 500 302	(15)	1 776 206	-	1 389 950 854	(562 275 759)
	5531	за 2014г.	756 345 148	(129 253 783)	5 141 842 688	-	(417 600 435)	(4 948 148 901)	(94)	161 501 706	-	2 670 408	-	952 709 249	(385 352 512)
авансы выданные	5512	за 2015г.	42 333 739	(142 042)	160 350 054	-	(40 222)	(151 610 532)	-	-	-	-	-	51 073 261	(182 264)
	5532	за 2014г.	58 679 979	(93 404)	72 029 301	-	(50 381)	(97 446 374)	(25 399)	-	(1 743)	9 097 975	-	42 333 739	(142 042)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст.кап.	5513	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2015г.	853 463 940	(78 521)	4 274 667 688	317 157 642	(3 036 571)	(4 334 131 941)	(1 609)	-	(8 491)	48 769 530	-	1 159 916 759	(3 106 601)
	5534	за 2014г.	920 927 112	(64 957)	3 775 579 560	425 580 250	(13 672)	(4 378 688 005)	(255 480)	-	(108)	110 320 611	-	853 463 940	(78 521)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2015г.	2 346 232 277	(386 691 624)	10 004 997 810	348 357 398	(190 830 887)	(9 617 188 120)	(1 609)	10 500 302	(8 506)	-	-	3 082 389 250	(567 013 703)
	5520	за 2014г.	2 249 334 038	(130 062 877)	9 089 659 637	432 250 198	(418 132 304)	(9 424 728 772)	(280 973)	161 501 706	(1 851)	-	-	2 346 232 277	(386 691 624)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	806 690 284	244 361 668	585 515 554	199 958 571	277 486 497	152 509 334
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	766 474 830	204 419 146	542 890 742	157 554 322	251 780 088	126 961 286
авансы выданные	5542	2 753 750	2 571 486	630 422	488 380	173 949	80 545
прочие дебиторы	5543	37 461 704	37 371 036	41 994 390	41 915 869	25 532 460	25 467 503

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015г.	2 602 174	15 846	-	-	-	(123 913)	2 494 107
	5571	за 2014г.	3 786 251	-	-	-	-	(1 184 077)	2 602 174
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2015г.	2 602 174	15 846	-	-	-	(123 913)	2 494 107
	5576	за 2014г.	3 786 251	-	-	-	-	(1 184 077)	2 602 174
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015г.	639 986 936	5 956 821 909	171 089 189	(6 095 850 689)	(1 009)	123 913	672 170 249
	5580	за 2014г.	553 363 884	5 079 781 475	175 350 354	(5 169 689 927)	(2 927)	1 184 077	639 986 936
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2015г.	489 778 400	3 552 687 173	215 118	(3 502 350 625)	(21)	-	540 330 045
	5581	за 2014г.	387 898 669	3 082 272 240	360	(2 980 392 828)	(41)	-	489 778 400
векселя к уплате	5562	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2015г.	264 874	44 675 515	-	(44 606 028)	(97)	-	334 264
	5583	за 2014г.	383 692	39 758 703	-	(39 877 521)	-	-	264 874
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2015г.	90 525	9 433 571	315	(9 372 631)	-	-	151 780
	5584	за 2014г.	101 158	7 381 025	12	(7 391 670)	-	-	90 525
задолженность перед бюджетом	5565	за 2015г.	14 679 988	729 655 718	13 483	(720 034 857)	-	-	24 314 332
	5585	за 2014г.	23 004 964	644 634 719	4 669 827	(657 629 522)	-	-	14 679 988
авансы полученные	5566	за 2015г.	106 110 006	1 105 079 702	-	(1 143 454 259)	(678)	-	67 734 771
	5586	за 2014г.	97 646 011	945 627 009	-	(937 161 231)	(1 783)	-	106 110 006
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2015г.	651 961	-	170 449 293	(170 164 540)	-	-	936 714
	5587	за 2014г.	228 969	-	170 449 300	(170 026 308)	-	-	651 961
прочие кредиторы	5568	за 2015г.	28 411 182	515 290 230	410 980	(505 867 749)	(213)	123 913	38 368 343
	5588	за 2014г.	44 100 421	360 107 779	230 855	(377 210 847)	(1 103)	1 184 077	28 411 182
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2015г.	642 589 110	5 956 837 755	171 089 189	(6 095 850 689)	(1 009)	-	674 664 356
	5570	за 2014г.	557 150 135	5 079 781 475	175 350 354	(5 169 689 927)	(2 927)	-	642 589 110

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	143 364 213	141 867 986	123 528 736
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	141 445 270	135 553 829	115 669 138
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	1 918 943	6 314 157	7 859 598

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	1 719 735 160	1 426 029 405
Расходы на оплату труда	5620	41 551 803	34 856 793
Отчисления на социальные нужды	5630	8 934 102	6 698 856
Амортизация	5640	630 242 313	532 497 386
Прочие затраты	5650	153 497 394	125 732 549
Итого по элементам	5660	2 553 960 772	2 125 814 989
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(216 135 231)	(165 775 638)
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(739 647 247)	(524 423 322)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	32 060 154	25 580 545
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	499 305 002	506 914 125
продажа товаров отгруженных	5683	1 426 330 774	1 151 047 391
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	(33 520 768)	(49 092 456)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 522 353 456	3 070 065 634

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	58 667 614	104 701 193	(31 831 673)	(25 132 298)	106 404 836
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	51 834 915	94 658 596	(23 600 214)	(25 032 460)	97 860 837
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ		51 253 268	93 878 698	(23 045 671)	(24 932 052)	97 154 243
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	3 810 716	4 795 555	(3 715 647)	(97 179)	4 793 445
обязательство по оплате отпусков	5708	3 021 983	5 247 042	(4 515 812)	(2 659)	3 750 554
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		58 667 614	-	-	-	106 404 836

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	6 885 954	263 158	121 459
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	95 949
из него:				
объекты основных средств	5803	-	-	94 410
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	1 539
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	393 714 494	467 793 954	402 756 292
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	16 967 763	16 967 763	16 967 763
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	16 967 763	16 967 763	16 967 763
прочее	5815	-	-	-

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2015г.	111 803 400	-	-	-	(369 830)	-	-	-	-	-	111 433 570	-	-
	6020	за 2014г.	78 100 817	-	-	45 266 007	(11 563 424)	-	-	-	-	-	111 803 400	-	-
в том числе:															
лицензии	6011	за 2015г.	111 803 400	-	-	-	(369 830)	-	-	-	-	-	111 433 570	-	-
	6021	за 2014г.	78 100 817	-	-	45 266 007	(11 563 424)	-	-	-	-	-	111 803 400	-	-
прочие	6019	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2015г.	962 335	-	-	540 373	-	-	-	-	-	-	1 502 708	-	-
	6040	за 2014г.	-	-	-	962 335	-	-	-	-	-	-	962 335	-	-
здания и дороги	6031	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2015г.	962 335	-	-	540 373	-	-	-	-	-	-	1 502 708	-	-
	6042	за 2014г.	-	-	-	962 335	-	-	-	-	-	-	962 335	-	-
машины и оборудование	6033	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2015г.	207 428	6 663	(10 435)	-	-	203 656
	6060	за 2014г.	223 239	45 250 196	-	(45 266 007)	-	207 428
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2015г.	30 185 142	10 370 733	(12 398)	(540 373)	(52 062)	39 951 042
	6080	за 2014г.	30 165 493	9 005 087	(7 531 101)	(962 335)	(492 002)	30 185 142

Руководитель А.Б. Миллер

Главный бухгалтер Е.А. Васильева

30 марта 2016 г.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ПАО «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: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 24 840, 24 334, и 24 106 человек на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич
Газизуллин Фарит Рафикович
Кулибаев Тимур Аскарович
Маркелов Виталий Анатольевич
Мартынов Виктор Георгиевич
Мау Владимир Александрович
Миллер Алексей Борисович
Новак Александр Валентинович
Середа Михаил Леонидович

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Васильева Елена Александровна
Голубев Валерий Александрович
Дубик Николай Николаевич
Козлов Александр Николаевич
Круглов Андрей Вячеславович
Маркелов Виталий Анатольевич
Марков Владимир Константинович
Медведев Александр Иванович
Михайлова Елена Владимировна
Михаленко Вячеслав Александрович
Прозоров Сергей Фролович
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 г. входят:

Михина Марина Витальевна – Председатель Ревизионной комиссии

Афоняшин Алексей Анатольевич
Бикулов Вадим Касымович
Миронова Маргарита Ивановна
Носов Юрий Станиславович
Оганян Карен Иосифович
Платонов Сергей Ревазович
Семерикова Виктория Владимировна
Фисенко Татьяна Владимировна

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН
30.03.2016
ФЕДЮКИНА О.И.

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

33

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

Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 31 декабря 2014 г. № 654.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 72,8827 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб., 31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.) и 79,6972 руб. за 1 евро (31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб., 31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.).

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершенные НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

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

Нематериальные и материальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на разработку и добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

Материальные поисковые активы (машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

Данные о наличии и движении поисковых активов раскрываются в табличной форме 9.1 «Наличие и движение поисковых активов». В табличной форме 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов.

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, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

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

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2015 г., показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2014 г., за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 01 января 2015 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за 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 принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств 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	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

земельным участкам;

объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;

объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);

полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

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

Финансовые вложения

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

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

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

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

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

Материально-производственные запасы

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

Незавершенное производство

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

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

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

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

Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается и относится на прочие доходы.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленные на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;

расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;

суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

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

Кредиты и займы полученные

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

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

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

На 31 декабря 2015 г. ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации составляет 11%. В течение 2015 года произошло снижение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации с 17% до 11%.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;

по оплате отпусков;

по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;

прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату.

Также Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строка 1540).

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

Налогообложение

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами Налогового кодекса Российской Федерации. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса 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.

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Существенные изменения в учетные политики Общества на 2015 и 2016 гг. не вносились.

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2014 г.» и «На 31 декабря 2013 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах и отчета о движении денежных средств за 2014 г. сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Уточнена классификация активов в соответствии с Методикой планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов. В результате активы были переведены из строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» в строки 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы» (корректировка № 1).

2. Реклассификация авансов выданных агентам по договорам, связанным с капитальным строительством из строки 1239 «Прочие дебиторы» в строку 1238 «Авансы выданные» (корректировка № 2).

3. Уточнена классификация затрат по налогу на имущество, начисленного по объектам основных средств, переданным в доверительное управление. Указанные затраты были переведены из строки 2350 «Прочие расходы» в строку 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» отчета о финансовых результатах (корректировка № 3).

4. Уточнено распределение затрат вспомогательного производства в рамках доверительного управления на расходы по обычным видам деятельности и общехозяйственные расходы. Указанные затраты были переведены из строки 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» в строку 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах (корректировка № 4).

5. Выдача и возврат краткосрочных процентных займов показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций, ранее такие займы были отражены в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств (корректировка № 5).

6. Представлены свернуто уплата и возврат таможенных пошлин (корректировка № 6).

7. Представлены свернуто уплата и возврат налога на прибыль по консолидированной группе налогоплательщиков (корректировка № 7).

Корректировки показателей 2013 и 2014 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					
Бухгалтерский баланс:					
1130	Нематериальные поисковые активы	78 174 655	1	149 401	78 324 056
1140	Материальные поисковые активы	14 474 505	1	15 690 988	30 165 493
1190	Прочие внеоборотные активы	30 190 808	1	(15 840 389)	14 350 419
1238	авансы выданные	58 558 434	2	28 141	58 586 575
1239	прочие дебиторы	920 890 296	2	(28 141)	920 862 155

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2014 года					
Бухгалтерский баланс:					
1130	Нематериальные поисковые активы	111 861 427	1	149 401	112 010 828
1140	Материальные поисковые активы	14 984 602	1	16 162 875	31 147 477
1190	Прочие внеоборотные активы	25 184 926	1	(16 312 276)	8 872 650
1238	авансы выданные	41 466 603	2	725 094	42 191 697
1239	прочие дебиторы	854 110 513	2	(725 094)	853 385 419
Отчет о финансовых результатах:					
2120	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 029 257 577)	3, 4	(586 040)	(2 029 843 617)
2220	Управленческие расходы	(63 402 712)	4	(444 932)	(63 847 644)
2350	Прочие расходы	(4 364 298 166)	3	1 030 972	(4 363 267 194)
Отчет о движении денежных средств					
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	4 896 360 065	5,6,7	(34 978 038)	4 861 382 027
4120	Платежи – всего	(3 523 294 166)	5,6,7	42 225 097	(3 481 069 069)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 373 065 899		7 247 059	1 380 312 958
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего	421 416 114	5	7 896 057	429 312 171
4220	Платежи – всего	(1 027 361 743)	5	(15 143 116)	(1 042 504 859)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(605 945 629)		(7 247 059)	(613 192 688)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 704 668 096	1 234 709 926	2 098 224 503	669 818 386	1 835 928 561	15 543 349 472
Накопленная амортизация	(6 668 598 213)	(929 370 767)	(1 430 500 138)	(275 085 156)	(585 541 413)	(9 889 095 687)
Остаточная стоимость	**3 036 069 883**	**305 339 159**	**667 724 365**	**394 733 230**	**1 250 387 148**	**5 654 253 785**
По состоянию на 31 декабря 2014 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 401 959 910	1 461 651 716	2 573 826 844	792 168 215	2 210 094 174	18 439 700 859
Накопленная амортизация	(7 945 389 434)	(1 122 057 135)	(1 822 015 599)	(343 345 481)	(772 417 959)	(12 005 225 608)
Остаточная стоимость	**3 456 570 476**	**339 594 581**	**751 811 245**	**448 822 734**	**1 437 676 215**	**6 434 475 251**
По состоянию на 31 декабря 2015 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 581 231 656	1 473 147 174	2 748 045 071	816 943 762	2 361 783 541	18 981 151 204
Накопленная амортизация	(8 249 917 641)	(1 165 141 438)	(1 957 965 100)	(365 079 887)	(877 576 874)	(12 615 680 940)
Остаточная стоимость	**3 331 314 015**	**308 005 736**	**790 079 971**	**451 863 875**	**1 484 206 667**	**6 365 470 264**

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 852 628 672 тыс. руб., 6 023 122 130 тыс. руб. и 5 254 613 370 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности, на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 619 166 988 тыс. руб., 1 536 372 472 тыс. руб. и 1 343 379 448 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 163 312 757 тыс. руб., 110 554 545 тыс. руб. и 57 022 375 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2015 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 526,7 – км 860,5, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 186,7 – км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 1136,0 – км 1574,7», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 158,0 – км 505,0», «Магистральный газопровод участок км 2,9 – км 28,0/0 – км 111,7 1н. нитка магистрального газопровода Бованенково – Ухта».

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество провело переоценку основных средств.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	396 031 914	45 401 508	67 928 113	52 806 295	141 426 386	703 594 216
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	21 453	42 885	372 577	333 910	626 243	1 397 068
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(1 793)	(4 926)	(361 361)	(235 288)	(399 667)	(1 003 035)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	(145 290)	(53 678)	(131 826)	(618 119)	(1 155 395)	(2 104 308)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	**395 906 284**	**45 385 789**	**67 807 503**	**52 286 798**	**140 497 567**	**701 883 941**

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2014 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2015 г. признано нецелесообразным.

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 26 557 377 тыс. руб., 26 581 909 тыс. руб. и 4 119 920 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 6 260 993 тыс. руб., 728 310 тыс. руб. и 728 437 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 161 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 145 516 964 тыс. руб., 194 595 652 тыс. руб. и 119 013 856 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 676 418 тыс. руб., 7 889 028 тыс. руб., 7 887 978 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2015 г.	**2014 г.**	**2013 г.**
Совместная деятельность,	31 903 975	25 249 576	114 430 037
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	27 793 137	20 597 948	19 848 143
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 252 323
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	–	–	89 930 267
Долгосрочные депозиты	–	67 456	475 713
Прочие,	107 791 178	42 243 983	371 126
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	107 420 052	41 872 857	–
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	370 126	370 126
Итого	**139 695 153**	**67 561 015**	**115 276 876**

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 304 930 580 тыс. руб., 1 227 953 737 тыс. руб. и 1 210 666 485 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 536 966 340 тыс. руб., 537 888 702 тыс. руб. и 492 129 234 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений», 3.1.1 « Текущая часть долгосрочных финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной форме 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договору капитального строительства в сумме 3 572 836 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно, а также лицензии на право пользования недрами в сумме 2 326 775 тыс. руб., 2 101 085 тыс. руб., 2 235 670 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Задолженность за газ, проданный:	595 804 778	457 029 808	513 431 778
на территории Российской Федерации	316 375 927	192 083 656	182 201 567
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 562 468 928 тыс. руб., 385 397 886 тыс. руб. и 129 811 259 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно), в том числе:	279 428 851	264 946 152	331 230 211
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 13 114 650 тыс. руб., 10 286 635 тыс. руб. и 6 117 198 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно)	232 399 369	216 266 208	212 798 084
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 1 156 229 тыс. руб. и 973 327 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно.	167 345 639	63 675 649	69 853 026
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 93 026 тыс. руб., 93 193 тыс. руб. и 93 188 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно).	7 827 370	8 181 783	4 247 862
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 65 тыс. руб. и 69 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно)	37 328 540	36 736 263	38 445 313
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 590 тыс. руб., 6 590 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 и 2015 гг. соответственно, резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 г. не создавался).	21 430 252	5 570 924	7 621 484
Итого	**829 736 579**	**571 194 427**	**633 599 463**

97

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 562 275 759 тыс. руб., 385 352 512 тыс. руб. и 129 904 516 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 101 437 тыс. руб. и 119 384 тыс. руб. на 31декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. отражена задолженность ЗАО «Газпром нефть Оренбург» по договору купли-продажи имущества от 02 июля 2012 г. в сумме 2 061 484 тыс. руб., 3 092 226 тыс. руб. и 4 122 968 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно, а также долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 0 тыс. руб., 745 464 тыс. руб., 2 385 130 тыс. руб. соответственно, которая была реструктуризирована в 2012 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 01 февраля 2012 г

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 34 157 997 тыс. руб., 20 516 221 тыс. руб. и 28 141 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками и агентами, в основном с дочерними обществами, договоры на реализацию инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных и агентских 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 реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 358 945 776 тыс. руб., 378 016 350 тыс. руб. и 478 598 621 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 414 960 617 тыс. руб., 592 631 729 тыс. руб. и 751 781 937 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса была отражена в том числе задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний. Задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» погашена в 2015 году.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2015 г.	**2014 г.**	**2013 г.**
Средства в кассе	27 062	16 993	27 282
Средства на расчетных счетах	278 070 685	471 860 061	311 985 071
Средства на валютных счетах	227 226 726	253 136 708	67 638 473
Средства на специальных счетах в банках	1 643 847	81 787	577 958
Денежные средства в пути	5 101	5 367	2 994
Итого денежные средства	**506 973 421**	**725 100 916**	**380 231 778**

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены свернуто поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 41 329 702 тыс. руб. и 37 018 913 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 30 410 875 тыс. руб. и 35 732 482 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 40 554 425 тыс. руб. и 11 128 819 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 0 тыс. руб. и 55 953 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 133 923 082 тыс. руб. и 173 799 105 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 56 064 328 тыс. руб. и 156 990 917 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 116 719 038 тыс. руб. и 70 863 643 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 176 148 308 тыс. руб. и 31 550 303 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 568 733 733 тыс. руб. и 508 880 900 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 10 325 900 тыс. руб. и 4 502 556 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 31 757 494 тыс. руб. и 20 520 865 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных договоров в сумме 662 879 602 тыс. руб. и 716 387 210 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 11 010 012 тыс. руб. и 8 465 325 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от финансовых операций по статье «Прочие платежи» (строка 4329) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на погашение обязательств по финансовой аренде в сумме 43 691 тыс. руб. и 2 423 369 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по финансовой деятельности в составе платежей по лизингу в сумме 7 864 тыс. руб. и 436 206 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2015 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год были начислены дивиденды в размере 7,20 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 169 886 970 тыс. руб. По итогам работы за 2013 и 2012 гг. дивиденды были начислены в размере 7,20 рублей и 5,99 рублей на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 170 146 732 тыс. руб. и 141 734 649 тыс. руб. соответственно (включая налоги).

Резервный капитал

В 2015, 2014 и 2013 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).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря 2015 г.	2014 г.	2013 г.
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн»	Долл. США	2015-2020	111 077 214	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед»	Долл. США	2015-2018	36 694 342	–	–
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015-2016	28 028 260	–	–
«Юникредит Банк Австрия» АГ	Евро	2015-2019	23 940 242	–	–
«БНП ПАРИБА» СА [1]	Евро	2013-2022	22 801 834	22 352 240	16 549 560
«Ситибанк» Н.А. [1]	Долл. США	2013-2021	14 734 060	13 435 720	9 020 276
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. [1]	Долл. США	2013-2016	13 753 690	21 232 244	18 528 452
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015-2019	11 956 971	–	–
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2013-2014	–	–	2 345 529
«Юникредит Банк Австрия» АГ	Евро	2015	–	26 695 588	–
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	2 650 475	1 879 440	1 178 494
Итого, в том числе			**265 637 088**	**85 595 232**	**47 622 311**
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			72 440 559	42 281 627	11 832 372

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

51

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2015 г., составила 177 603 070 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2015 г. составила 47 569 122 тыс. руб. (в течение 2014 г. полученных кредитов – 26 207 571 тыс. руб., погашенных – 15 317 606 тыс. руб. и в течение 2013 г. полученных – 15 887 351 тыс. руб., погашенных – 83 699 087 тыс. руб.).

В течение 2013 – 2015 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году.

В 2013 году Обществу были открыты кредитные линии банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 году.

В декабре 2014 г. Обществом был привлечен краткосрочный кредит банка «Юникредит Банк Австрия» АГ на сумму 26 207 571 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,75% со сроком погашения в 2015 году. В декабре 2015 г. было осуществлено погашение данного кредита.

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Токио – Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. на сумму 25 416 080 тыс. руб. на разработку Бованенковского газового месторождения со сроком погашения в декабре 2016 г. и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 1,95%.

В августе 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» на сумму 95 759 850 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,50% со сроком погашения в 2020 году.

В январе 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 27 149 150 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,75% со сроком погашения в 2016 году.

В апреле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 26 986 400 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,25% со сроком погашения в 2018 году.

В июле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит Банк Австрия» АГ на сумму 18 496 680 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60% со сроком погашения в 2019 году.

В июне 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 9 210 990 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60% со сроком погашения в 2019 году.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в течение 2015 и 2014 гг. составила 8,87%, в течение 2013 года фиксированные процентные ставки варьировались от 8,87% до 9,63%. Кроме того, в 2013 – 2015 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2015 г. ставка варьировалась от 2,75 % до 2,832 %, в течение 2014 г. применялась ставка 2,83%, в течении 2013 г. применялась ставка 0,5%.

Рублевые краткосрочные и долгосрочные кредиты в 2013 – 2015 гг. не привлекались.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

			31 декабря		
Займодавцы	**Валюта займа**	**Период погашения**	**2015 г.**	**2014 г.**	**2013 г.**
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Долл. США	2015	392 542 314	373 307 206	379 748 578
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	254 574 904	149 295 980	98 237 636
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	196 579 419	168 572 651	110 921 799
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	172 317 300	133 012 300	77 381 977
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	171 206 892	132 155 173	76 883 329
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	166 851 276	128 793 058	74 927 367
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	130 021 678	111 497 424	73 361 888
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	93 593 230	72 244 928	42 029 611
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	88 778 588	68 528 489	39 867 848
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	81 622 243	63 004 482	36 653 838
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2016	78 132 232	70 651 374	65 814 508
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	66 902 219	51 642 047	30 043 565
«Газ Капитал» СА	Евро	2021	61 594 581	52 819 171	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	59 210 310	45 704 637	26 589 384
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	44 881 167	34 643 923	20 154 641
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	41 211 208	35 339 827	23 253 815
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	36 956 997	28 637 001	18 443 868
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	15 421 644	15 418 520	15 415 397
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 245 550	15 133 800	15 102 000
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 245 550	15 133 800	15 102 000
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	10 282 945	10 280 849	10 278 753
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 141 473	5 140 425	5 139 377
ООО «Газпром экспорт»	Рубли	по требованию	3 500 000	3 500 000	–
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	352 834	1 952 834	188 583
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	–	133 056 410	87 551 904
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	–	96 133 813	32 877 340
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	–	–	68 340 759
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	–	–	42 296 695
Облигационный заем серии БО-21	Рубли	2044	–	15 281 400	–
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	Рубли	2015	–	8 476 000	–

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	–	–	42 681 604
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2014	–	–	13 154 757
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	–	–	5 137 650
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	–	–	5 013 200
Займы дочерних организаций	Рубли	2016	23 734 554	–	–
Итого, в том числе			**2 225 901 108**	**2 039 357 522**	**1 552 593 671**
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			720 860 571	714 454 010	644 133 867

57

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2015 г., составила 296 467 462 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2015 г. составила 634 900 917 тыс. руб. (в течение 2014 г. сумма полученных займов составила 187 254 897 тыс. руб., погашенных – 595 328 883 тыс. руб. и в течение 2013 г. сумма полученных займов составила 375 258 002 тыс. руб., погашенных – 199 256 886 тыс. руб.).

В августе 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Финанс» Б.В. на сумму 12 000 000 тыс. руб. В 2013 году данный заем был пролонгирован до 2014 года. Процентная ставка в 2014 году составляла 6,86%, в 2013 и 2012 гг. варьировалась от 6,86% до 6,90% и от 6,00% до 6,90% соответственно. В июне 2014 г. было осуществлено погашение данного займа.

В течение 2013 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» на общую сумму 78 861 616 тыс. руб. и осуществило погашение основного долга и процентов по займу на сумму 3 464 192 тыс. руб. В 2014 году данный заем был пролонгирован до 2015 года и привлечен на сумму 33 192 416 тыс. руб., а так же погашен основной долг и проценты по займу в сумме 277 712 968 тыс. руб. В 2015 году данный заем был пролонгирован до 2016 года и привлечен на сумму 36 357 049 тыс. руб., а так же погашен основной долг и проценты по займу в сумме 113 052 975 тыс. руб. В 2015 году процентная ставка варьировалась от 2,15% до 3,60%, в 2014 и 2013 гг. от 1,20% до 2,15% и от 0,85% до 1,50%, соответственно.

В феврале 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 24 098 480 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году и процентной ставкой 3,85% и 27 110 790 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 году с процентной ставкой 4,95%.

В марте 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 875 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году с процентной ставкой 3,389% и на сумму 19 937 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 году с процентной ставкой 4,364%.

В течение 2013 г. Общество привлекло три займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в июле на сумму 38 450 610 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году с процентной ставкой 3,7%; в сентябре на сумму 25 684 656 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году с процентной ставкой 4,39%; в октябре на сумму 17 741 700 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 году с процентной ставкой 2,85%.

В течение 2014 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в феврале на сумму 36 649 050 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 году с процентной ставкой 3,6%; в ноябре на сумму 33 514 180 тыс. руб. со сроком погашения в 2015 году с процентной ставкой 4,30%. В ноябре 2015 года было осуществлено погашение данного займа.

В октябре 2015 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 72 050 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой 4,625%.

В феврале 2013 г. Общество привлекло три займа от ООО «Газпром капитал» на сумму 5 000 000 тыс. руб., 10 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2018, 2017 и 2016 гг. с процентной ставкой 7,65%, 7,65% и 7,60% соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество привлекло краткосрочный заем от ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» на сумму 8 476 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,17%. Данный заем был погашен в полном объеме в сентябре 2015 г.

В июле 2013 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 000 000 тыс. руб. и 19 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 7,50% со сроком погашения в 2013 году. В декабре 2013 г. данные займы были пролонгированы до 2014 года с процентной ставкой 6,90% и погашены в 2014 году.

В июне 2014 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 200 000 тыс. руб. и 21 400 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,46% со сроком погашения в 2015 году. В 2015 году данные займы были пролонгированы до 2016 года с процентной ставкой 11,51%.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В 2015 году в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые займы от дочерних обществ с процентной ставкой от 0,00% до 12,61% со сроком погашения в 2016 году. Общая сумма полученных займов составила 188 059 813 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 164 371 690 тыс. руб.

Процентные ставки по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2015 г. варьировались от 8,17% до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 8,17% до 8,46%, в течение 2013 г. варьировались от 6,90% до 7,50%.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2015 г. варьировались от 1,50% до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 1,50% до 10,92%, в течение 2013 г. варьировались от 1,50% до 13,75%.

В течение 2014-2015 гг. краткосрочные валютные займы Обществом не привлекались, процентная ставка в течение 2013 г. по краткосрочным валютным займам составляла 2,00%.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА облигаций участия в кредите, в течение 2015, 2014, 2013 гг. варьировались от 2,85% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2015 г. варьировались от 2,15% до 3,6%, в течение 2014 г. варьировались от 1,20% до 10,50%, в течение 2013 г. варьировались от 0,85% до 10,50%.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 71 167 080 тыс. руб., 56 539 766 тыс. руб. и 16 472 648 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 13%, 9%, 0%), составила 33 098 025 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и минус 19 533 330 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) в 2015 и 2014 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 14 074 273 тыс. руб. и 54 082 641 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2013 года, поданных в 2015 году, составил 562 тыс. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2014 году, в отношении 2012-2013 гг. составил 111 082 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 679 373 261 тыс. руб. и 767 394 903 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2015 и 2014 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 685 517 819 тыс. руб. и 271 152 971 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2015 и 2014 гг. соответственно. В 2015 году превышение суммы постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, составило 6 144 558 тыс. руб. и повлекло за собой уменьшение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 1 131 436 тыс. руб. в отличие от 2014 года, в котором превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 496 241 932 тыс. руб. и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным доходом по налогу на прибыль на 99 653 392 тыс. руб.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 254 266 660 тыс. руб. и 113 531 688 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 82 589 778 тыс. руб. и 64 233 038 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно. В 2015 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 171 676 882 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 34 335 376 тыс. руб. В 2014 году превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 49 298 650 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 9 859 730 тыс. руб.

Изменение вычитаемых временных разниц, в основном, вызвано начислением в налоговом учете по состоянию на 31 декабря 2015 г. резерва по сомнительным долгам, что повлекло за собой возникновение вычитаемых временных разниц в размере 131 267 074 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 26 253 415 тыс. руб. В 2014 году резерв по сомнительным долгам в налоговом учете не создавался.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2015 года было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 286 802 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2014 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 21 553 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 276 773 098 тыс. руб. в 2015 году и 277 951 756 тыс. руб. в 2014 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 15 577 035 тыс. руб. и 99 618 121 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно. В 2015 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 261 196 063 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 52 227 130 тыс. руб. В 2014 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 178 333 635 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 35 786 069 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2015 году на 35 395 708 тыс. руб. (в 2014 году на 30 463 608 тыс. руб.).

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2015 года было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 237 927 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2014 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 11 236 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников.

За 2015 и 2014 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 50 222 003 тыс. руб. и 89 883 127 тыс. руб. соответственно.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 503 639 045 тыс. руб. и 477 175 016 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 50 016 017 тыс. руб., 75 007 577 тыс. руб. и 92 350 297 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

	2015 г.	2014 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	915 390 281	940 809 973
за пределами Российской Федерации, в том числе:	2 138 988 519	1 946 585 062
в страны дальнего зарубежья	1 748 053 925	1 552 179 456
	3 054 378 800	2 887 395 036
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	728 068 425	604 297 807
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	285 768 552	261 300 208
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	247 468 705	227 352 970
Прочие	18 608 995	9 934 151
Итого	**4 334 293 477**	**3 990 280 172**

В выручку от продаж газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа в страны дальнего зарубежья в 2015 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 10 552 146 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2015 году, по которым корректировка цены была согласована в 2015 году. Выручка от продажи газа в страны дальнего зарубежья в 2014 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 14 701 147 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2014 году, по которым корректировка цены была согласована в 2014 году.

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2015 г.	2014 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	791 887 357	828 649 404
ООО «Газпром трансгаз Беларусь»	170 151 334	137 116 797

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)

	2015 г.	2014 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	470 712 943	465 599 210
за пределами Российской Федерации, в том числе:	581 716 277	565 609 054
в страны дальнего зарубежья	509 298 647	489 118 916
	1 052 429 220	1 031 208 264
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	369 460 764	375 720 913
за пределами Российской Федерации, в том числе:	784 530 582	588 970 526
в страны дальнего зарубежья	687 049 655	492 779 889
	1 153 991 346	964 691 439
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	717 876 095	602 605 545
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	220 733 276	163 442 149
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	265 592 456	228 705 134
Затраты по прочей деятельности	23 264 987	15 565 459
Итого	**3 433 887 380**	**3 006 217 990**

60

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2015 г.		2014 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 583 075 449	2 580 833 332	2 453 917 185	2 452 153 801
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	1 378 583 418	1 617 269 789	628 813 715	1 074 301 869
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	10 487 458	190 830 887	161 483 759	418 132 304
Движение финансовых вложений	26 398 240	21 864 297	96 080 973	127 622 838
Прибыль (убыток) прошлых лет	24 755 820	3 918 214	25 831 674	7 265 119
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	24 932 052	93 878 699	2 246 369	50 815 713
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	9 043 682	12 715 975	127	22 463 039
Вклады в имущество дочерних обществ	–	116 719 038	–	70 863 643
Расходы на освоение природных ресурсов	–	18 673 242	–	43 180 317
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	56 761 588	–	–	29 068 347
Расходы на благотворительность	–	17 634 730	–	18 112 103
Прочие	6 218 886	53 384 733	6 755 079	49 288 101
Итого	**4 120 256 593**	**4 727 722 936**	**3 375 128 881**	**4 363 267 194**

В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2015 году отразило доходы в сумме 56 761 588 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 г., в том числе акций ПАО «Газпром нефть» на сумму 56 748 987 тыс. руб. В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2014 году отразило расходы в сумме 29 068 347 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2014 г., в том числе акций ПАО «Газпром нефть» на сумму 28 590 037 тыс. руб.

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

Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2015 год 17 020 764 тыс. руб. За 2014 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 899 969 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2015 и 2014 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004 – 2015 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 152 118 825 тыс. руб., 31 868 416 тыс. руб. и 45 534 389 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

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

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 580 128 тыс. руб. и 1 218 271 тыс. руб. в течение 2015 и 2014 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

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

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»
ООО «Газ-Ойл»
ЗАО «Газпром Армения»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ООО «Газпром газнадзор»
ООО «Газпром газобезопасность»
ООО «Газпром геологоразведка»
ООО «Газпром георесурс»
ООО «Газпром добыча Иркутск»
ООО «Газпром добыча Краснодар»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»
ООО «Газпром добыча Надым»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
ООО «Газпром добыча Уренгой»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»
ООО «Газпром добыча Ямбург»
ООО «Газпром инвест»
ООО «Газпром инвестпроект»
ООО «Газпром инвестхолдинг»
ООО «Газпром информ»
ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром комплектация»
ООО «Газпром Кыргызстан»
ООО «Газпром межрегионгаз»
ООО «Газпром переработка»
ООО «Газпром проектирование»
ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром Русская»
(ранее – ООО «Ковыктанефтегаз»)
ООО «Газпром связь»
ООО «Газпром социнвест»
ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ООО «Газпром телеком»
ООО «Газпромтранс»
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром энергохолдинг»
«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Новоуренгойский ГХК»
«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ЗАО «Ямалгазинвест»

В октябре 2015 г. Общество приобрело 2 188 400 штук дополнительных обыкновенных именных акций ЗАО «Газпром Армения», размещенных в связи с увеличением уставного капитала, за 1 464 923 тыс. руб.

В 2015 году Общество внесло дополнительно 80 269 668 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК». По состоянию на 31 декабря 2015 г. увеличение уставного капитала ООО «Новоуренгойский ГХК» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
СП ОАО «Брестгазоаппарат»	51,0%	Производство бытовой газовой аппаратуры	Беларусь
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	0,02104%	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ПАО «Газпром нефть» (ранее – ОАО «Газпром нефть»)	95,68%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	97,01%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,99972%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69%	Деятельность гостиниц	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия

В ноябре 2015 г. Общество приобрело у компании «Газпром Финанс» Б.В. долю в размере 5,68 % уставного капитала ПАО «Газпром нефть» за 39 029 422 тыс. руб. В результате данной операции доля Общества в ПАО «Газпром нефть» увеличилась с 90% до 95,68%.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49.66%	Банковская деятельность	Беларусь
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	35.54%[1]	Банковская деятельность	Россия
АО «Газтранзит»	40.22%	Строительство, управление и эксплуатация объектов газовой промышленности	Украина
АО «Газум»	25.0%	Продажа газа	Финляндия
«Голубой поток» Б.В.	50.0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЕвРоПол ГАЗ»	48.0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50.0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34.0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25.71%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия
АО «Молдовагаз»	50.0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АГ «Норд Стрим»	51.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39.51%	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Венгрия» Зрт.	50.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50.0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50.0%	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50.0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия

В 2013 году Общество внесло дополнительно 4 365 472 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД. Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в 2015 году.

[1] Указана доля голосующих акций.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	ООО «Газпром нефть шельф»
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	«Газпром (Швейцария)» АГ
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ
«ВИЕЕ АГ» (ранее – «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ)	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
«Газпром Австрия» ГмбХ	АО «Овергаз Инк»
ОАО «Газпром газораспределение»	ПАО «ОГК – 2»
АО «Газпром газэнергосеть» (ранее – ОАО «Газпром газэнергосеть»)	ЗАО «Панрусгаз»
«Газпром Германия» ГмбХ	«ПремиумГаз» С.П.А.
ООО «Газпром добыча Астрахань»	АО «Промгаз С.П.А.»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Газпром инвест Восток»	«Росингаз» Лтд.
ЗАО «Газпром инвест Юг»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
ООО «Газпром инжиниринг»	ОАО «ТГК – 1»
ООО «Газпром сжиженный газ»	«Вингаз» ГмбХ
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	АО «Ээсти Гаас»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	ОАО «СОГАЗ»
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	ООО «Газпром сера»

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Газпром нефтехим Салават», АО «Газпром газэнергосеть», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», ПАО «ОГК-2», ОАО «ТГК -1», ООО «Газпром инжиниринг», «Росингаз» Лтд., ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром сера», ООО «Газпром инвест Восток» и ОАО «СОГАЗ», занимаются транспортировкой и продажей газа.

В марте 2015 г. доля Общества в ООО «Газпром добыча Астрахань» снизилась со 100% до 1% в связи с передачей доли в уставном капитале на сумму 6 861 600 тыс. руб. в качестве вклада в уставный капитал ООО «Газпром переработка». В результате данной операции произошло перемещение ООО «Газпром добыча Астрахань» из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

В марте 2015 г. доля Общества в ООО «Газпром добыча Оренбург» снизилась со 100% до 1% в связи с передачей доли в уставном капитале на сумму 5 367 921 тыс. руб. в качестве вклада в уставный капитал ООО «Газпром переработка». В результате данной операции произошло перемещение ООО «Газпром добыча Оренбург» из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

В ноябре 2015 г. доля Общества в ООО «Газпром инвест Восток» снизилась со 100% до 1% в связи с продажей доли в уставном капитале на сумму 23 000 тыс. руб. ООО «Факторинг – Финанс». В результате данной операции произошло перемещение компании из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2013 и 2014 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

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

	2015 г.	2014 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 099 743 531	1 093 436 790
предоставление имущества в аренду	702 544 382	581 657 297
услуги по организации транспортировки газа	11 600 397	13 493 378
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5 999 172	6 451 371
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 076 970 944	973 462 774
газа	536 148 392	522 397 051
жидких углеводородов	72 878 763	51 044 194
услуг по переработке жидких углеводородов	28 669 484	24 237 094

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ПАО «Газпром», утверждаемым ПАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ПАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ПАО «Газпром». Для ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

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

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность	1 673 926 274	1 256 081 370	1 324 701 015
Кредиторская задолженность	375 120 974	356 156 967	307 243 730

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, в сумме 166 747 737 тыс. руб., 31 153 854 тыс. руб. и 10 732 370 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1 862 500	51 700 500	51 885 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 211 000	15 485 809	4 374 099

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 3 289 990 тыс. руб., 4 900 892 тыс. руб. и 2 318 272 тыс. руб. в 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 7,82% до 16,16%, от 7,05 % до 10,81% и от 2,86% до 9,04% в 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	15 000 000	31 952 834	30 188 583
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	42 900 749	4 339 794	833 527

По состоянию на 31 декабря 2015 г. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал» в сумме 15 000 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2014 г. задолженность по указанным займам составляла 30 000 000 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2015, 2014 и 2013 гг. составила 2 346 654 тыс. руб., 2 309 985 тыс. руб. и 1 993 829 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2015 году по ставкам от 0,00 % до 12,61 %, в 2014 году по ставкам от 0,00% до 7,65%, в 2013 году по ставкам от 1,50% до 7,65%.

В 2015 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 164 336 037 тыс. руб., в 2014 году – 8 405 922 тыс. руб., в 2013 году – 83 300 234 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2015 году – 15 000 000 тыс. руб., в 2014 году – 3 060 000 тыс. руб., в 2013 году – 10 000 000 тыс. руб. и ООО «Газпром энергохолдинг» в 2015 году – 55 100 000 тыс. руб., в 2013 году – 50 000 000 тыс. руб. В 2014 году денежные средства на увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не направлялись.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 289 534 098 тыс. руб., 237 469 427 тыс. руб. и 182 819 292 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2015 г.	2014 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	46 526 950	43 071 914
газа	13 831	8 212
Приобретение:		
газа	128 232 552	117 458 273
жидких углеводородов	18 612 267	14 180 805

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность	48 954 593	8 468 149	6 694 624
Кредиторская задолженность	17 642 535	19 296 109	20 252 455

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

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	117 997 091	90 595 152	35 528 856
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	20 950 129	16 476 367	6 959 111

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью дочернего общества «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 117 997 091 тыс. руб., 90 595 152 тыс. руб. и 35 528 856 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 3 849 809 тыс. руб., 4 590 325 тыс. руб. и 5 312 098 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 15 524 015 тыс. руб. и 10 239 029 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2015, 2014 и 2013 гг. составила 4 010 388 тыс. руб., 2 207 438 тыс. руб. и 1 278 262 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 3,19% до 8,48% в 2015, 2014 и 2013 гг.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих крупнейших дочерних обществ, составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	392 542 314	373 307 206	392 903 335

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» в сумме 392 542 314 тыс. руб., 373 307 206 тыс. руб. и 379 748 578 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2015, 2014 и 2013 гг. составила 11 412 875 тыс. руб., 7 346 104 тыс. руб. и 4 422 660 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» сумма процентов составила 11 412 875 тыс. руб., 6 528 874 тыс. руб. и 3 562 211 тыс. руб. в 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2015 году по ставкам от 2,15% до 3,60%, в 2014 году – по ставкам от 1,2% до 8,46%, в 2013 году – по ставкам от 0,85% до 6,9%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 16 967 763 тыс. руб., 17 131 361 тыс. руб. и 16 967 763 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2015 г.	2014 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) газа	99 392 899	90 916 950
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	102 161 427	76 309 260
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	96 035 565	71 517 623

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

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность	419 866 481	284 768 895	142 360 315
Кредиторская задолженность	21 585 177	12 406 881	15 671 096

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 361 887 737 тыс. руб., 247 262 465 тыс. руб. и 123 537 992 тыс. руб. соответственно.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 957 373	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 862 565	3 816 845	3 781 146

По состоянию на 31 декабря 2015 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк» в сумме 4 957 373 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в сумме 3 862 565 тыс. руб., 3 816 845 тыс. руб. и 3 781 146 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам составила 717 576 тыс. руб., 322 603 тыс. руб. и 319 255 тыс. руб. в 2015,2014 и 2013 гг. соответственно.

В течение 2015 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25 % до 8,50 % (в 2014 году – 8,50 %, в 2013 году – 8,50 %).

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 82 957 тыс. руб., 20 123 717 тыс. руб. и 514 717 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	67 456	475 713
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	82 957	20 056 261	39 004

Кредиты и займы от крупнейших зависимых обществ в 2015, 2014 и 2013 гг. не привлекались.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 26 975 тыс. руб., 62 466 тыс. руб. и 50 890 841 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Код показа-теля	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	**Поступления – всего, в том числе**	**4 728 851 572**	**1 918 345 265**	**4 861 382 027**	**1 891 324 350**
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 440 537 307	1 798 998 079	4 555 330 017	1 828 715 107
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	–	–	–	–
4113	от перепродажи финансовых вложений	–	–	–	–
4119	прочие поступления	288 314 265	119 347 186	306 052 010	62 609 243
4120	**Платежи – всего, в том числе**	**(4 049 555 002)**	**(2 384 406 557)**	**(3 481 069 069)**	**(1 939 230 343)**
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 793 760 058)	(2 074 094 408)	(2 434 117 313)	(1 824 705 360)
4122	в связи с оплатой труда работников	(36 603 750)	–	(34 106 295)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(111 994 733)	(13 547 129)	(82 214 113)	(11 517 985)
4124	налога на прибыль организаций	(56 064 328)	–	(156 990 917)	–
4129	прочие платежи	(1 051 132 133)	(296 765 020)	(773 640 431)	(103 006 998)
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	**679 296 570**	**(466 061 292)**	**1 380 312 958**	**(47 905 993)**
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	**Поступления – всего, в том числе**	**358 534 202**	**326 624 780**	**429 312 171**	**398 495 684**
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	879 118	–	972 124	–
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	6 131 833	–	11 011 031	2 682 300
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	101 911 904	94 613 281	8 363 152	4 888 267
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	247 855 122	230 563 263	401 965 105	390 925 117

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показа-теля	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4219	прочие поступления	1 756 225	1 448 236	7 000 759	–
4220	**Платежи – всего, в том числе**	**(1 037 076 175)**	**(973 702 417)**	**(1 042 504 859)**	**(824 452 900)**
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(37 784 249)	(19 441 718)	(34 848 310)	(23 759 219)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(203 697 781)	(203 365 459)	(81 174 576)	(8 985 678)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(82 888 712)	(82 660 004)	(131 536 305)	(102 670 284)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	–	–	–	–
4225	на создание / покупку поисковых активов	(27 688 910)	(27 307 574)	(66 020 062)	(16 286 789)
4229	прочие платежи	(685 016 523)	(640 927 662)	(728 925 606)	(672 750 930)
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**(678 541 973)**	**(647 077 637)**	**(613 192 688)**	**(425 957 216)**

Денежные потоки от финансовых операций

4310	**Поступления – всего, в том числе**	**309 758 112**	**59 558 901**	**213 691 865**	**52 015 667**
4311	получение кредитов и займов	309 745 273	59 558 901	198 462 466	52 015 667
4312	денежных вкладов собственников (участников)	–	–	–	–
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	–	–	–	–
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	1 284	–	14 998 125	–
4319	прочие поступления	11 555	–	231 274	–
4320	**Платежи – всего, в том числе**	**(573 542 349)**	**(103 446 233)**	**(699 315 668)**	**(296 029 688)**
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	–	–	–	–

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показа-теля	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущег о года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(167 340 747)	–	(168 023 717)	–
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(406 150 047)	(103 446 233)	(528 432 376)	(296 029 688)
4329	прочие платежи	(51 555)	–	(2 859 575)	–
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	**(263 784 237)**	**(43 887 332)**	**(485 623 803)**	**(244 014 021)**
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	**(263 029 640)**	**(1 157 026 261)**	**281 496 467**	**(717 877 230)**

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2015 г.	2014 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	538 875 540	451 386 323
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	202 545 272	194 989 628
услуги по организации транспортировки газа	38 194 898	38 062 694
предоставление имущества в аренду	21 472 474	19 534 852
Приобретение:		
газа	311 789 123	361 204 973
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	21 615 163	17 397 844
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	21 550 800	17 344 914
жидких углеводородов	48 006 499	30 714 578
услуг по переработке нефтепродуктов	18 427 793	11 940 052

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность	319 587 441	280 356 968	319 710 347
Кредиторская задолженность	62 694 540	76 764 434	71 348 977

В 2015, 2014 и 2013 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	16 100 000	47 700 000	31 600 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	31 600 000	6 500 000	–

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2015 году составила 4 242 886 тыс. руб. (в 2014 году – 3 491 477 тыс. руб., в 2013 году – 380 064 тыс. руб.)

В течение 2015 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 7,91% до 8,18% (в 2014 году – от 7,91% до 8,18%, в 2013 году – от 7,73% до 8,02%).

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	78 664 932	79 127 374	65 814 508

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 7 962 754 тыс. руб., 5 143 070 тыс. руб. и 4 335 067 тыс. руб. в 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в течение 2015 г. варьировались от 0,00 % до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 6,90% до 10,92 %, в течение 2013 г. варьировались от 6,90% до 7,85%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 13 589 460 тыс. руб., 147 464 048 тыс. руб. и 96 512 484 тыс. руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2015 г.	2014г.
Поступило денежных средств, в том числе:	941 684 602	911 998 186
по текущей деятельности	919 157 572	847 640 260
по финансовой деятельности	532 701	50 076 000
по инвестиционной деятельности	21 994 329	14 281 926
Направлено денежных средств, в том числе:	478 132 252	570 215 681
по текущей деятельности	443 244 246	449 564 725
по финансовой деятельности	8 476 000	40 325 343
по инвестиционной деятельности	26 412 006	80 325 613

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 3 500 341 тыс. руб., 3 118 188 тыс. руб. и 2 261 612 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 7 057 тыс. руб., 824 тыс. руб. и 851 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 607 тыс. руб., 1 376 тыс. руб. и 855 тыс. руб. за 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами

Особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений.

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-I «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Таким образом, у Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. в сумме 97 154 243 тыс. руб., 51 253 268 тыс. руб. и 22 374 990 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

	31 декабря		
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	2015 г.	2014 г.	2013 г.
ООО «Новоуренгойский ГХК»	270 205 669	218 397 257	161 496 197
ОАО «Газпром космические системы»	59 670 485	47 827 225	36 982 320
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 967 763
ООО «Газпром нефть шельф»	13 589 460	10 973 802	6 687 058
ООО «Газпром экспорт»	11 476 148	10 099 486	6 645 521
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	9 946 006	7 675 462	4 804 160
ООО «Газпром инвестпроект»	7 852 281	8 972 684	14 677 574
ПАО «Газпром автоматизация»	2 450 000	–	1 900 000
АО «Ачимгаз»	1 476 393	–	–
АО «Газтранзит»	26 975	62 466	60 568
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	–	136 490 246	89 825 426
Производственная фирма «ВИС»	–	7 016 244	8 164 256
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	–	3 064 641	3 668 031
«Норд Стрим» АГ	–	–	50 830 273
Прочие	53 314	246 678	47 145
Итого	**393 714 494**	**467 793 954**	**402 756 292**

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в отношении компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд., но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила – 136 490 246 тыс. руб. и 89 825 426 тыс. руб. соответственно. В марте 2015 г. в связи с подписанием акта об освобождении ПАО «Газпром» от обязательств по выданным гарантиям, договор о гарантии прекратил свое действие.

В 2011 году компания «Норд Стрим» АГ, осуществляющая строительство трубопровода «Норд стрим», приступила ко второй фазе проекта и строительству второй нитки трубопровода. В марте 2011 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний второй нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 830 273 тыс. руб. В июне 2014 г. произошло финансовое завершение Фазы 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим», в результате чего договор поручительства прекратил свое действие.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 13 589 460 тыс. руб., 10 973 802 тыс. руб. и 6 687 058 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компании («Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., «ЕМ Интерфинанс» Лтд.), зарегистрированные в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до июня 2018 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 9 946 006 тыс. руб., 10 740 103 тыс. руб. и 8 472 191 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. соответственно. В связи с исполнением платежных обязательств компании «ЕМ Интерфинанс» Лтд. в отношении облигаций в декабре 2015 года договор поручительства прекратил свое действие.

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. банку «БНП Париба» СА в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 12 461 834 тыс. руб., 12 239 397 тыс. руб. и 11 492 656 тыс. руб. соответственно.

В марте 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до марта 2016 г. банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 21 976 353 тыс. руб., 16 955 815 тыс. руб. и 10 228 115 тыс. руб. соответственно.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуи Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 23 436 464 тыс. руб., 18 074 256 тыс. руб. и 10 921 796 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 г. ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2016 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 18 408 008 тыс. руб., 14 647 147 тыс. руб. и 9 400 222 тыс. руб. соответственно.

В июле 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2015 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Производственная фирма ВИС». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 7 016 244 тыс. руб. и 8 164 256 тыс. руб. соответственно. В марте 2015 г. ООО «Производственная фирма ВИС» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2016 г. банку «Дойче Банк» АГ в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 29 897 529 тыс. руб., 23 022 409 тыс. руб. и 14 701 241 тыс. руб. соответственно.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2015 г. банку «Королевский Банк Шотландии» ПЛК в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 26 962 049 тыс. руб. и 17 567 188 тыс. руб. соответственно. В августе 2015 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В сентябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2015 г. банку «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 16 520 262 тыс. руб. и 11 376 754 тыс. руб. соответственно. В сентябре 2015 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 года ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 14 603 683 тыс. руб., 12 534 923 тыс. руб. и 9 396 020 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 22 157 829 тыс. руб., 17 061 100 тыс. руб. и 11 475 265 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 22 274 253 тыс. руб., 17 157 627 тыс. руб. и 11 442 755 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 18 047 305 тыс. руб., 15 484 310 тыс. руб. и 11 247 482 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. составила 14 825 963 тыс. руб., 11 415 664 тыс. руб. и 7 495 986 тыс. руб. соответственно.

В январе 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составила 11 119 472 тыс. руб. и 8 561 748 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2019 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составила 5 000 406 тыс. руб. и 4 293 686 тыс. руб. соответственно.

В июле 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до января 2017 г. компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» в обеспечение кредита, выданного АО «Ачимгаз». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 г. составила 1 476 393 тыс. руб.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2021 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 г. составила 56 235 662 тыс. руб.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 г. составила 19 380 977 тыс. руб.

В октябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2020 г. ПАО «Банк ВТБ» в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 г. составила 8 461 211 тыс. руб.

78

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ПАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 гг.

Процедуры правового характера

16 июня 2014 г. Общество обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ и процентов на указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к Обществу с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и Общество предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы.

31 января 2015 г. НАК «Нафтогаз Украины» представила в арбитраж исковое заявление по делу. 12 июня 2015 г. Общество представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований в размере 29 200 млн. долл. США. Устные слушания запланированы на сентябрь – октябрь 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется в конце 2016 года в начале 2017 года.

13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к Обществу с требованиями: (1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009 – 2019 гг. подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; (2) признать, что определенные положения Контракта, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза; (3) обязать Общество выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн. долл. США, а также проценты на эту сумму; (4) признать, что транзитный тариф в контракте должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований составляет 6 200 млн. долл. США. 28 ноября 2014 г. Общество предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 г. арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. 30 апреля 2015 г. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление, увеличив сумму своих требований по разным расчетам до 11 – 16 млрд. долл. США. Устные слушания по делу запланированы на конец сентября 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется до конца 2017 года.

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

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствует рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

20. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

21. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ И МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

30 марта 2016 г.

Руководитель А.Б. Миллер

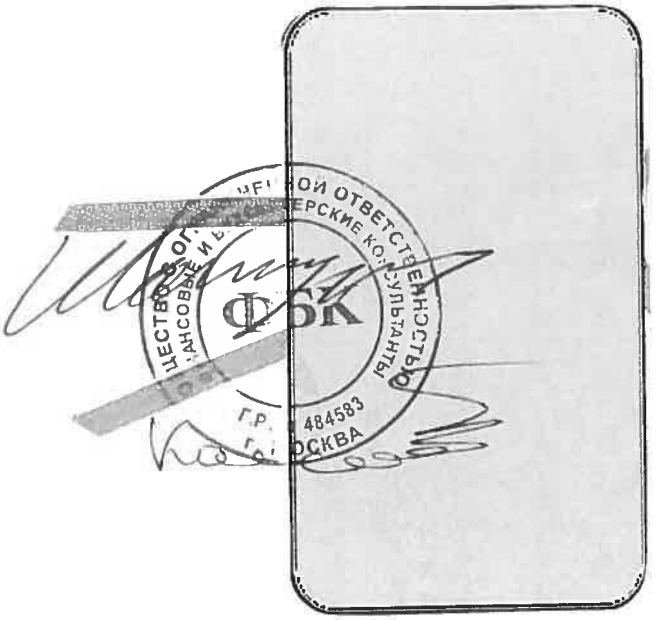
Главный бухгалтер Е.А. Васильева

80

Президент ООО «ФБК»
С.М. Шапигузов

Руководитель аудиторской проверки
М.А. Колембет

30 марта 2016 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 81 (восемьдесят один) лист.