

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНА
годовым Общим собранием
акционеров ПАО «Газпром»
30 июня 2017 г.

**ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ПАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2016 ГОД**

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой
отчетности (МСФО) 31 декабря 2016 года**

82

I Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2016 год

Аудиторское заключение	6
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 года	9
Отчет о финансовых результатах за 2016 год	13
Отчет об изменениях капитала за 2016 год	15
Отчет о движении денежных средств за 2016 год	19
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	22
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год	38

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:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 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 2016 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 2016 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Президент ООО «ФБК»



С.М. Шапигузов
на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 21606043397

Руководитель

М.А. Колебет
аудиторской проверки
квалификационный аттестат аудитора
01-001271, ОРНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения
28 марта 2017 года

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): РФ, 117997, г. Москва, ул. Нагаткина, д. 16

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31 / 12 / 2016
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/31
по ОКЕИ	384

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	14 943 622	11 928 912	7 664 168
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	10 380 086	11 384 863	7 571 638
	прочие	1119	4 563 536	544 049	92 530
1	Результаты исследований и разработок	1120	2 592 483	3 485 123	3 466 656
9	Нематериальные поисковые активы	1130	118 447 844	111 637 226	112 010 828
9	Материальные поисковые активы	1140	51 031 638	41 453 750	31 147 477
2	Основные средства, в т.ч.	1150	7 882 970 562	6 853 878 774	6 722 373 558
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	7 074 753 340	6 365 470 264	6 434 475 251
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 636 604	1 216 137	1 130 192
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 964 137 222	6 288 764 815	6 356 206 635
	Незавершенные капитальные вложения	1154	808 217 222	488 408 510	287 898 307
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 627 861 799	2 190 246 138	2 012 614 153
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 213 259 543	1 821 054 810	1 649 835 127
	инвестиции в зависимые общества	1172	79 335 522	83 717 503	99 909 279
	инвестиции в другие организации	1173	245 711	261 708	713 080
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	105 566 573	145 516 964	194 595 652
	Отложенные налоговые активы	1180	76 713 188	66 975 644	32 927 070
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 019 533	11 701 269	8 872 650
	Итого по разделу I	1100	10 802 580 669	9 291 306 836	8 931 076 560

Форма по ОКУД 0710001 с. 2

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в т.ч.	1210	488 887 199	539 864 750	491 437 777
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 986 831	4 607 980	3 541 526
	затраты в незавершенном производстве	1213	303 450 137	332 284 836	298 764 068
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	176 336 296	199 359 939	186 050 803
	товары отгруженные	1215	4 113 842	3 611 902	3 081 347
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	70 158 352	67 036 633	69 933 019
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	1 760 887 954	2 515 375 547	1 959 540 653
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	376 478 314	479 999 297	496 606 800
	покупатели и заказчики	1232	13 181 622	2 061 484	3 837 690
	авансы выданные	1233	54 183	54 183	–
	прочие дебиторы	1234	363 242 509	477 883 630	492 769 110
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 384 409 640	2 035 376 250	1 462 933 853
	покупатели и заказчики	1236	686 122 308	827 675 095	567 356 737
	авансы выданные	1238	93 276 639	50 890 997	42 191 697
	прочие дебиторы	1239	605 010 693	1 156 810 158	853 385 419
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	275 335 693	58 053 162	70 045 548
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	175 249 890	57 884 402	48 486 396
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	451 992 484	506 973 421	725 100 916
	касса	1251	25 184	27 062	16 993
	расчетные счета	1252	214 232 806	278 070 685	471 860 061
	валютные счета	1253	235 975 248	227 226 726	253 136 708
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 759 246	1 648 948	87 154
	Прочие оборотные активы	1260	3 103 408	2 637 608	2 600 651
	Итого по разделу II	1200	3 050 365 090	3 689 941 121	3 318 658 564
	БАЛАНС	1600	13 852 945 759	12 981 247 957	12 249 735 124

Форма по ОКУД 0710001 с. 3

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	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	5 885 950 326	5 022 862 838	5 025 377 538
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 401 046 356	4 172 472 437	3 936 832 017
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	10 414 000 247	9 322 338 840	9 089 213 120
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 443 879 533	1 698 237 066	1 368 217 117
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	245 528 212	193 196 529	43 313 605
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 198 351 321	1 505 040 537	1 324 903 512
	Отложенные налоговые обязательства	1420	476 146 936	386 301 729	334 312 526
7	Оценочные обязательства	1430	7 829 183	–	–
5	Прочие обязательства	1450	2 411 398	2 494 107	2 602 174
	Итого по разделу IV	1400	1 930 267 050	2 087 032 902	1 705 131 817

Форма по ОКУД 0710001 с. 3

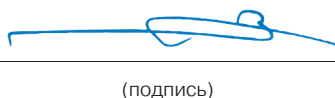
Поясн.	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	662 360 662	793 301 130	756 735 637
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	—	—	26 695 588
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	80 308 249	38 906 644	33 037 483
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	582 052 413	754 394 486	697 002 566
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	755 889 069	672 170 249	639 986 936
	поставщики и подрядчики	1521	588 032 679	540 330 045	489 778 400
	задолженность перед персоналом организации	1522	373 397	334 264	264 874
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	202 493	151 780	90 525
	задолженность по налогам и сборам	1524	76 234 645	24 314 332	14 679 988
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	90 144 808	106 103 114	134 521 188
	авансы полученные	1527	57 782 735	67 734 771	106 110 006
	другие расчеты	1528	32 362 073	38 368 343	28 411 182
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	901 047	936 714	651 961
	Доходы будущих периодов	1530	—	—	—
7	Оценочные обязательства	1540	90 428 731	106 404 836	58 667 614
	Прочие обязательства	1550	—	—	—
	Итого по разделу V	1500	1 508 678 462	1 571 876 215	1 455 390 187
	БАЛАНС	1700	13 852 945 759	12 981 247 957	12 249 735 124

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева



(подпись)

28 марта 2017 г.

Организация: ПАО «Газпром»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31 / 12 / 2016
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
по ОКЕИ	384

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	3 934 488 441	4 334 293 477
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	2 659 749 091	3 054 378 800
	предоставление имущества в аренду	2112	730 571 086	728 068 425
	услуги по организации транспортировки газа	2113	238 779 014	247 468 705
	продукты нефтегазопереработки	2114	210 129 340	212 161 740
	продажа газового конденсата	2115	71 457 134	73 606 812
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	20 866 275	15 952 002
	услуги по организации хранения газа	2117	2 936 501	2 656 993
6	Себестоимость продаж	2120	(2 230 262 682)	(2 265 357 118)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(982 142 299)	(1 052 429 220)
	предоставление имущества в аренду	2122	(726 367 167)	(717 876 095)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(250 709 084)	(265 592 456)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(172 322 696)	(145 063 161)
	продажа газового конденсата	2125	(68 559 323)	(61 131 205)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(28 894 376)	(22 031 664)
	услуги по организации хранения газа	2127	(1 267 737)	(1 233 317)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 704 225 759	2 068 936 359
6	Коммерческие расходы	2210	(1 277 777 675)	(1 168 530 262)
6	Управленческие расходы	2220	(93 774 165)	(88 466 076)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	332 673 919	811 940 021
	Доходы от участия в других организациях	2310	139 211 136	271 096 308
	Проценты к получению	2320	67 912 187	76 266 778
	Проценты к уплате	2330	(119 740 422)	(117 347 453)

Форма по ОКУД 0710002 с. 2

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
	Прочие доходы	2340	4 495 250 616	4 133 324 118
	Прочие расходы	2350	(4 283 878 698)	(4 740 790 461)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	631 428 738	434 489 311
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(142 476 890)	(14 074 835)
	текущий налог на прибыль	2410	(142 454 223)	(14 074 273)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(22 667)	(562)
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	126 002 972	(1 131 436)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(87 845 118)	(52 227 130)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 963 281	34 335 376
	Прочее	2460	1 978 606	(209 957)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	3 375 980	1 210 041
	Чистая прибыль (убыток)	2400	411 424 597	403 522 806

Форма по ОКУД 0710002 с. 3

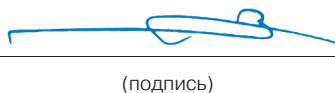
Поясн.	Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	866 958 142	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	62 685	52 207
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 278 445 424	403 575 013
	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	17,38	17,05
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева



(подпись)

28 марта 2017 г.

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

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31 / 12 / 2016
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	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:	3210	–	–	–	–	403 575 013	–	403 575 013
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	403 522 806	X	403 522 806
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	52 207	X	52 207
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	–	–	–	–	(170 449 293)	–	(170 449 293)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–	–
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	–

Форма по ОКУД 0710003 с. 2

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	(2 514 700)	X	2 514 700	X	–
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	118 367 564	–	5 022 862 838	8 636 001	4 172 472 437	–	9 322 338 840
За 2016 год								
Увеличение капитала – всего,								
в том числе:	3310	–	–	870 845 670	–	411 487 282	–	1 282 332 952
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	411 424 597	X	411 424 597
переоценка имущества	3312	X	X	870 845 670	X	X	–	870 845 670
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	62 685	X	62 685
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	–	–	(3 887 528)	–	(186 784 017)	–	(190 671 545)
убыток	3321	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3322	X	X	(3 887 528)	X	X	–	(3 887 528)
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	(186 784 017)	X	(186 784 017)
прочее	3329	–	–	–	–	–	X	–
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(3 870 654)	X	3 870 654	X	–
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2016г.	3300	118 367 564	–	5 885 950 326	8 636 001	4 401 046 356	–	10 414 000 247

Форма по ОКУД 0710003 с. 3

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 года	Изменения капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего до корректировок	3400	9 089 213 120	403 522 806	(170 397 086)	9 322 338 840
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	–	–	–	–
исправлением ошибок	3420	–	–	–	–
после корректировок	3500	9 089 213 120	403 522 806	(170 397 086)	9 322 338 840
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	3 936 832 017	403 522 806	(167 882 386)	4 172 472 437
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	–	–	–	–
исправлением ошибок	3421	–	–	–	–
после корректировок	3501	3 936 832 017	403 522 806	(167 882 386)	4 172 472 437
добавочный капитал до корректировок	3402	5 025 377 538	–	(2 514 700)	5 022 862 838
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	–	–	–	–
исправлением ошибок	3422	–	–	–	–
после корректировок	3502	5 025 377 538	–	(2 514 700)	5 022 862 838
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	–	–	–	–

Форма по ОКУД 0710003 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Чистые активы	3600	10 414 000 247	9 322 338 840	9 089 213 120

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

28 марта 2017 г.

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

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2016
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
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	5 188 167 787	4 728 851 572
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 706 944 240	4 440 537 307
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	–	–
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
прочие поступления	4119	481 223 547	288 314 265
Платежи – всего,			
в том числе	4120	(4 183 927 855)	(4 049 555 002)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 782 542 330)	(2 793 760 058)
в связи с оплатой труда работников	4122	(40 124 474)	(36 603 750)
процентов по долговым обязательствам	4123	(113 223 285)	(111 994 733)
налога на прибыль организаций	4124	(56 588 662)	(56 064 328)
прочие платежи	4129	(1 191 449 104)	(1 051 132 133)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 004 239 932	679 296 570

Форма по ОКУД 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего,			
в том числе	4210	307 407 138	358 534 202
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	943 715	879 118
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	44 925 071	6 131 833
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	63 309 482	101 911 904
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	193 321 323	247 855 122
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	4 907 547	1 756 225
Платежи – всего,			
в том числе	4220	(1 132 734 763)	(1 037 076 175)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(63 458 573)	(37 784 249)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(29 872 861)	(203 697 781)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(344 000 603)	(82 888 712)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(51 884 160)	(27 688 910)
прочие платежи	4229	(643 518 566)	(685 016 523)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(825 327 625)	(678 541 973)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего,			
в том числе	4310	370 856 555	309 758 112
получение кредитов и займов	4311	370 814 825	309 745 273
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
прочие поступления	4319	41 730	11 555

Форма по ОКУД 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи – всего, в том числе	4320	(516 691 526)	(573 542 349)
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	(183 250 569)	(167 340 747)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(333 440 957)	(406 150 047)
прочие платежи	4329	–	(51 555)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(145 834 971)	(263 784 237)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	33 077 336	(263 029 640)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	506 973 421	725 100 916
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	451 992 484	506 973 421
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(88 058 273)	44 902 145

Руководитель _____  (подпись) А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____  (подпись) Е.А. Васильева

28 марта 2017 г.

0710005 с. 1

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	
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы	5100	за 2016 г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	–	14 234 344	(3 854 258)
- всего	5110	за 2015 г.	9 026 991	(1 455 353)	4 772 987	–	–	(959 762)	–	13 799 978	(2 415 115)
в том числе:											
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	–	14 234 344	(3 854 258)
	5111	за 2015 г.	9 026 991	(1 455 353)	4 772 987	–	–	(959 762)	–	13 799 978	(2 415 115)
Деловая репутация	5102	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5112	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие	5104	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5114	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Всего	5120	14 221 235	13 785 604	9 013 499
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	14 221 235	13 785 604	9 013 499
Прочие	5129	–	–	–

0710005 с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Всего	5130	1 658 213	1 435 409	1 315 477
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 658 213	1 435 409	1 315 477
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, списанной на расходы	поступило	выбыло	часть, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	31 989 482	(28 523 049)	3 736 232	(5 224 221)	5 224 221	30 501 493	(27 913 180)
	5150	за 2015 г.	27 690 461	(24 245 881)	4 792 019	(492 988)	492 988	31 989 482	(28 523 049)

0710005 с. 3

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 2016 г.	18 690	3 729 641	(7 929)	(3 736 232)	4 170
	5170	за 2015 г.	22 076	4 794 255	(5 622)	(4 792 019)	18 690
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2016 г.	544 049	4 455 740	—	(436 253)	4 563 536
	5190	за 2015 г.	92 530	5 224 604	(98)	(4 772 987)	544 049

0710005 с. 4

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			
			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переклассификация¹	переоценка		перво- начальная стоимость	накопленная амортизация	
						перво- начальная стоимость	накопленная амортизация			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация			
Основные средства без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	за 2016 г.	18 981 151 204	(12 615 680 940)	483 677 772	(22 328 409)	18 449 336	(633 448 851)	78 971	(32 514)	2 856 240 981	(1 993 354 210)	22 298 820 519	(15 224 067 179)
	5210	за 2015 г.	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)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2016 г.	11 581 231 656	(8 249 917 641)	112 578 750	(4 773 354)	4 051 672	(303 747 272)	(15 961)	13 393	1 717 575 277	(1 249 048 677)	13 406 596 368	(9 798 648 525)
	5211	за 2015 г.	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)
скважины	5202	за 2016г.	1 473 147 174	(1 165 141 438)	31 124 708	(5 899 657)	5 857 145	(45 214 647)	5 047	(918)	176 406 982	(145 434 011)	1 674 784 254	(1 349 933 869)
	5212	за 2015 г.	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)
машины и оборудование	5203	за 2016 г.	2 748 045 071	(1 957 965 100)	139 935 288	(6 476 285)	5 778 066	(146 635 628)	571	(32)	471 170 389	(378 363 208)	3 352 675 034	(2 477 185 902)
	5213	за 2015 г.	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)
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2016 г.	3 086 035 991	(1 226 670 898)	164 497 695	(3 183 875)	2 156 080	(133 812 652)	89 885	(44 989)	484 396 900	(217 614 275)	3 731 836 596	(1 575 986 734)
	5214	за 2015 г.	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)
прочие ОС	5205	за 2016 г.	92 691 312	(15 985 863)	35 541 331	(1 995 238)	606 373	(4 038 652)	(571)	32	6 691 433	(2 894 039)	132 928 267	(22 312 149)
	5215	за 2015 г.	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)
в т.ч. земельные участки		за 2016 г.	1 216 137	–	193 711	–	–	–	–	–	226 756	–	1 636 604	–
		за 2015 г.	1 130 192	–	91 656	(5 711)	–	–	–	–	–	–	1 216 137	–
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности – всего	5220	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5230	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5231	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
скважины	5222	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5232	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
машины и оборудование	5223	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5233	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5224	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5234	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие ОС	5225	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5235	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе отражено поступление имущества по договору финансовой аренды¹ (лизинга)														

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

0710005 с. 5

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	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего	5240	за 2016 г.	488 408 510	868 284 068	(37 813 802)	(483 668 959)	808 217 222
	5250	за 2015 г.	287 698 307	802 653 202	(19 120 834)	(558 675 187)	488 408 510
в том числе:							
незавершенное строительство	5241	за 2016 г.	387 122 669	763 382 036	(37 796 400)	(483 668 959)	628 872 279
	5251	за 2015 г.	235 366 433	729 661 713	(19 120 834)	(558 675 187)	387 122 669
оборудование к установке	5242	за 2016 г.	101 285 841	104 902 032	(17 402)	–	179 344 943
	5252	за 2015 г.	52 531 874	72 991 489	–	–	101 285 841

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

Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	3 623 169	11 274 332
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	125 761	814 381
скважины	5262	2 094 917	6 129 172
машины и оборудование	5263	741 854	3 756 948
здания и дороги	5264	69 909	164 138
прочие ОС	5265	590 728	409 693
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего	5270	(464 737)	(382 450)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(268 974)	(188 123)
скважины	5272	(25 678)	(158 651)
машины и оборудование	5273	(9 092)	(15 894)
здания и дороги	5274	(96 726)	(5 972)
прочие ОС	5275	(64 267)	(13 810)

0710005 с. 6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 491 403 451	5 996 300 393	6 067 276 797
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	105 230 226	84 616 777	16 126 278
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 606 000 043	1 619 166 988	1 536 372 472
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	106 660 439	102 030 028	97 705 171
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	–	–	–
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	–	–	–

0710005 с. 7

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2016 г.	2 152 826 567	91 089 721	520 805 946	(274 461 454)	350 508	(19 465 452)	2 379 705 607	374 466 634
	5311	за 2015 г.	2 026 566 023	38 000 426	215 070 953	(119 036 106)	7 753 375	30 225 697	2 152 826 567	91 089 721
	5302	за 2016 г.	1 807 891 130	97 142 891	330 074 346	(225 475 762)	350 508	–	282 857 663	1 912 489 714
инвестиции,	5312	за 2015 г.	1 704 568 032	45 889 454	133 716 624	(30 393 526)	–	–	51 253 437	1 807 891 130
в т.ч.:										
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2016 г.	1 718 017 017	103 037 793	328 045 860	(219 003 580)	–	–	283 162 453	1 827 059 297
	53121	за 2015 г.	1 603 570 853	46 264 274	129 100 403	(14 654 239)	–	–	56 773 519	1 718 017 017
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2016 г.	89 612 244	(5 894 741)	2 028 486	(6 456 177)	350 500	–	(304 790)	85 184 553
	53122	за 2015 г.	100 283 938	(374 659)	4 492 499	(15 164 193)	–	–	(5 520 082)	89 612 244
инвестиции в другие организации	53023	за 2016 г.	261 869	(161)	–	(16 005)	8	–	–	245 864
	53123	за 2015 г.	713 241	(161)	123 722	(575 094)	–	–	–	261 869

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Прочие долгосрочные финансовые вложения,	5303	за 2016 г.	344 935 437	(6 053 170)	190 731 600	(48 985 692)	–	(19 465 452)	168 742	467 215 893	(5 884 428)
	5313	за 2015 г.	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)
	в том числе:										
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2016 г.	204 417 601	(5 376 752)	960 094	(48 863 884)	–	(19 323 352)	–	137 190 459	(5 376 752)
	53131	за 2015 г.	225 011 291	–	8 611 970	(59 406 709)	–	30 201 049	(5 376 752)	204 417 601	(5 376 752)
	53032	за 2016 г.	32 580 393	(676 418)	5 721 442	(36 716)	–	–	168 742	38 265 119	(507 676)
совместная деятельность	53132	за 2015 г.	33 138 604	(7 889 028)	7 195 164	(7 753 375)	7 753 375	–	(540 765)	32 580 393	(676 418)
	53033	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
долгосрочные депозиты	53034	за 2016 г.	83 957	–	142 374 150	(85 092)	–	(142 100)	–	142 230 915	–
	53134	за 2015 г.	20 124 717	–	–	(20 065 408)	–	24 648	–	83 957	–
	53035	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
облигации	53135	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53036	за 2016 г.	107 853 486	–	41 675 914	–	–	–	–	149 529 400	–
	53136	за 2015 г.	43 723 379	–	65 547 195	(1 417 088)	–	–	–	107 853 486	–
Краткосрочные финансовые вложения – всего	5305	за 2016 г.	4 383 012	–	163 113 251	(18 471 012)	–	–	–	149 025 251	–
	5315	за 2015 г.	18 093 252	–	11 141 472	(24 851 712)	–	–	–	4 383 012	–
	в том числе:										
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2016 г.	4 360 517	–	160 497 296	(15 855 057)	–	–	–	149 002 756	–
	5316	за 2015 г.	18 070 757	–	8 729 547	(22 439 787)	–	–	–	4 360 517	–
	5307	за 2016 г.	22 495	–	2 615 955	(2 615 955)	–	–	–	22 495	–
Прочие краткосрочные финансовые вложения,	5317	за 2015 г.	22 495	–	2 411 925	(2 411 925)	–	–	–	22 495	–
	в том числе:										
	краткосрочные депозиты	53071	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–
53171		за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
53072		за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
векселя третьих лиц	53172	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53073	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53173	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
другие	53074	за 2016 г.	22 495	–	2 615 955	(2 615 955)	–	–	–	22 495	–
	53174	за 2015 г.	22 495	–	2 411 925	(2 411 925)	–	–	–	22 495	–
	5300	за 2016 г.	2 157 209 579	91 089 721	683 919 197	(292 932 466)	350 508	(19 465 452)	283 026 405	2 528 730 858	374 466 634
Финансовых вложений – всего	5310	за 2015 г.	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

0710005 с. 8

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
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2016 г.	2 152 826 567	59 046 902	91 089 721	(5 376 752)	2 379 705 607	131 687 194
	5311	за 2015 г.	2 026 566 023	51 952 296	38 000 426	–	2 152 826 567	59 046 902
инвестиции, в том числе:	5302	за 2016 г.	1 807 891 130	–	97 142 891	–	1 912 489 714	–
	5312	за 2015 г.	1 704 568 032	–	45 889 454	–	1 807 891 130	–
инвестиции	53021	за 2016 г.	1 718 017 017	–	103 037 793	–	1 827 059 297	–
в дочерние общества	53121	за 2015 г.	1 603 570 853	–	46 264 274	–	1 718 017 017	–
инвестиции	53022	за 2016 г.	89 612 244	–	(5 894 741)	–	85 184 553	–
в зависимые общества	53122	за 2015 г.	100 283 938	–	(374 659)	–	89 612 244	–
инвестиции	53023	за 2016 г.	261 869	–	(161)	–	245 864	–
в другие организации	53123	за 2015 г.	713 241	–	(161)	–	261 869	–
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2016 г.	344 935 437	59 046 902	(6 053 170)	(5 376 752)	467 215 893	131 687 194
	5313	за 2015 г.	321 997 991	51 952 296	(7 889 028)	–	344 935 437	59 046 902
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2016 г.	204 417 601	58 900 637	(5 376 752)	(5 376 752)	137 190 459	31 623 886
	53131	за 2015 г.	225 011 291	30 415 639	–	–	204 417 601	58 900 637
совместная деятельность	53032	за 2016 г.	32 580 393	–	(676 418)	–	38 265 119	–
	53132	за 2015 г.	33 138 604	–	(7 889 028)	–	32 580 393	–
векселя третьих лиц	53033	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–
долгосрочные депозиты	53034	за 2016 г.	83 957	82 957	–	–	142 230 915	100 000 000
	53134	за 2015 г.	20 124 717	20 056 261	–	–	83 957	82 957
облигации	53035	за 2016 г.	–	–	–	–	–	–
	53135	за 2015 г.	–	–	–	–	–	–
другие	53036	за 2016 г.	107 853 486	63 308	–	–	149 529 400	63 308
	53136	за 2015 г.	43 723 379	1 480 396	–	–	107 853 486	63 308

0710005 с. 9

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего	5320	–	15 274 472	15 274 472
в том числе:				
инвестиции	5321	–	15 274 472	15 274 472
инвестиции в дочерние общества	53211	–	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	10 000	–	–
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	–	–
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	–	–
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	–	–	–

0710005 с. 9

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода				
			себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступление и затраты	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы – всего	5400	за 2016г.	539 864 750	–	539 864 750	2 621 533 461	(2 672 511 012)	–	–	–	488 887 199	–	488 887 199
	5420	за 2015г.	491 437 777	–	491 437 777	2 623 300 763	(2 574 878 194)	–	–	4 404	539 864 750	–	539 864 750
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016г.	4 607 980	–	4 607 980	182 093 724	(181 881 007)	–	–	166 134	4 986 831	–	4 986 831
	5421	за 2015г.	3 541 526	–	3 541 526	161 417 059	(160 528 198)	–	–	177 593	4 607 980	–	4 607 980
животные на выращивании и откорме	5402	за 2016г.	93	–	93	–	–	–	–	–	93	–	93
	5422	за 2015г.	33	–	33	60	–	–	–	–	93	–	93
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2016г.	332 284 836	–	332 284 836	1 249 397 215	(459 484 399)	–	–	(8 187 475 15)	303 450 137	–	303 450 137
	5423	за 2015г.	298 764 068	–	298 764 068	1 202 516 186	(455 044 974)	–	–	(7 13 950 444)	332 284 836	–	332 284 836
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2016г.	199 359 939	–	199 359 939	1 190 017 764	(506 516 564)	–	–	(706 524 843)	176 336 296	–	176 336 296
	5424	за 2015г.	186 050 803	–	186 050 803	1 259 366 273	(532 597 287)	–	–	(7 13 459 850)	199 359 939	–	199 359 939
товары отгруженные	5405	за 2016г.	3 611 902	–	3 611 902	24 758	(1 524 629 042)	–	–	1 525 106 224	4 113 842	–	4 113 842
	5425	за 2015г.	3 081 347	–	3 081 347	1 185	(1 426 707 735)	–	–	1 427 237 105	3 611 902	–	3 611 902

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				
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомни- тельным долгам	Поступление			Выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности погашения	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомни- тельным долгам		
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитаю- щиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомни- тельным долгам	погашение	списание на финан- совый результат	восстанов- ление резерва				списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2016г.	481 448 376	(1 449 079)	(1 044 303)	8 918 944	–	(741 334)	–	243 077	–	(110 897 367)	–	377 684 316	(1 206 002)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2016г.	3 510 563	(1 449 079)	(243 077)	–	–	–	–	243 077	–	11 120 138	–	14 387 624	(1 206 002)
	5522	за 2015г.	4 956 239	(1 118 549)	330 530	–	(330 530)	–	–	–	–	(1 776 206)	–	3 510 563	(1 449 079)
авансы выданные	5503	за 2016г.	54 183	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	54 183	–
	5523	за 2015г.	–	–	54 183	–	–	–	–	–	–	–	–	54 183	–
прочие дебиторы	5504	за 2016г.	477 883 630	–	(801 226)	8 918 944	–	(741 334)	–	–	–	(122 017 505)	–	363 242 509	–
	5524	за 2015г.	492 769 110	–	4 873 707	31 199 756	–	(2 189 413)	–	–	–	(48 769 530)	–	477 883 630	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2016г.	2 600 940 874	(565 564 624)	8 825 879 207	200 002 208	(59 640 219)	(9 834 860 429)	(83 858)	106 839 114	(115 092)	110 897 367	–	1 902 660 277	(518 250 637)
	5530	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)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2016г.	1 389 950 854	(562 275 759)	4 837 569 782	–	(59 638 009)	(5 015 178 513)	(7 926)	106 822 017	(93 026)	(11 120 138)	–	1 201 121 033	(514 998 725)
	5531	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)
авансы выданные	5512	за 2016г.	51 073 261	(182 264)	161 782 144	–	(360)	(119 398 163)	(2)	2 023	(21 888)	–	–	93 435 352	(158 713)
	5532	за 2015г.	42 333 739	(142 042)	160 350 054	–	(40 222)	(151 610 532)	–	–	–	–	–	51 073 261	(182 264)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2016г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5533	за 2015г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие дебиторы	5514	за 2016г.	1 159 916 759	(3 106 601)	3 826 527 281	200 002 208	(1 850)	(4 700 283 753)	(75 930)	15 074	(178)	122 017 505	–	608 103 892	(3 093 199)
	5534	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)
Дебиторская задолженность – всего	5500	за 2016г.	3 082 389 250	(567 013 703)	8 824 834 904	208 921 152	(59 640 219)	(9 835 601 763)	(83 858)	107 082 191	(115 092)	–	–	2 280 344 593	(519 456 639)
	5520	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)

0710005 с. 11

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года		На 31 декабря 2014 года		На 31 декабря 2013 года	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность – всего	5540	706 374 235	188 235 705	806 690 284	244 361 668	585 515 554	199 958 571
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	684 481 657	169 595 039	766 474 830	204 419 146	542 890 742	157 554 322
авансы выданные	5542	1 491 854	1 333 141	2 753 750	2 571 486	630 422	488 360
прочие дебиторы	5543	20 400 724	17 307 525	37 461 704	37 371 036	41 994 390	41 915 869

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			Перевод задолженности из срочности погашения	На конец периода
				Поступление	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)		Выбыло		
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2016г.	2 494 107	41 204	–	–	(123 913)	2 411 398
в том числе:	5571	за 2015г.	2 602 174	15 846	–	–	(123 913)	2 494 107
поставщики и подрядчики	5552	за 2016г.	–	–	–	–	–	–
	5572	за 2015г.	–	–	–	–	–	–
векселя к уплате	5553	за 2016г.	–	–	–	–	–	–
	5573	за 2015г.	–	–	–	–	–	–
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2016г.	–	–	–	–	–	–
	5574	за 2015г.	–	–	–	–	–	–
авансы полученные	5555	за 2016г.	–	–	–	–	–	–
	5575	за 2015г.	–	–	–	–	–	–
прочие кредиторы	5556	за 2016г.	2 494 107	41 204	–	–	(123 913)	2 411 398
	5576	за 2015г.	2 602 174	15 846	–	–	(123 913)	2 494 107

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			Перевод задолженности из срочности погашения	На конец периода
				поступление		выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2016г.	672 170 249	5 879 268 022	187 920 375	(5 983 589 636)	(3 854)	755 889 069
	5580	за 2015г.	639 986 936	5 956 821 909	171 089 189	(6 095 850 689)	(1 009)	672 170 249
	в том числе:							
	5561	за 2016г.	540 330 045	3 573 818 021	745 977	(3 526 859 191)	(2 173)	588 032 679
	5581	за 2015г.	489 778 400	3 552 687 173	215 118	(3 502 350 625)	(21)	540 330 045
	5562	за 2016г.	–	–	–	–	–	–
	5582	за 2015г.	–	–	–	–	–	–
	5563	за 2016г.	334 264	49 149 646	–	(49 110 353)	(160)	373 397
	5583	за 2015г.	264 874	44 675 515	–	(44 606 028)	(97)	334 264
	5564	за 2016г.	151 780	10 285 959	1	(10 235 247)	–	202 493
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5584	за 2015г.	90 525	9 433 571	315	(9 372 631)	–	151 780
	5565	за 2016г.	24 314 332	717 232 913	41 698	(665 354 298)	–	76 234 645
	5585	за 2015г.	14 679 988	729 655 718	13 483	(720 034 857)	–	24 314 332
	5566	за 2016г.	67 734 771	811 792 163	–	(821 743 504)	(695)	57 782 735
	5586	за 2015г.	106 110 006	1 105 079 702	–	(1 143 454 259)	(678)	67 734 771
	5567	за 2016г.	936 714	–	186 784 017	(186 819 684)	–	901 047
	5587	за 2015г.	651 961	–	170 449 293	(170 164 540)	–	936 714
	5568	за 2016г.	38 368 343	716 989 320	348 682	(723 467 359)	(826)	32 362 073
	5588	за 2015г.	28 411 182	515 290 230	410 980	(505 867 749)	(213)	38 368 343
	Кредиторская задолженность – всего	5550	за 2016г.	674 664 356	5 879 309 226	187 920 375	(5 983 589 636)	(3 854)
5570		за 2015г.	642 589 110	5 956 837 755	171 089 189	(6 095 850 689)	(1 009)	674 664 356

0710005 с. 12

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Просроченная кредиторская задолженность – всего	5590	128 969 191	143 364 213	141 867 986
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	124 525 194	141 445 270	135 553 829
векселя к уплате	5592	–	–	–
авансы полученные	5593	–	–	–
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	–	–	–
прочие кредиторы	5599	4 443 997	1 918 943	6 314 157

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год	За 2014 год
Материальные затраты	5610	1 779 497 978	1 719 735 160	
Расходы на оплату труда	5620	43 474 231	41 551 803	
Отчисления на социальные нужды	5630	9 501 406	8 934 102	
Амортизация	5640	628 985 396	630 242 313	
Прочие затраты	5650	178 911 008	153 497 394	
Итого по элементам	5660	2 640 370 019	2 553 960 772	
Изменение остатков				
Прирост (–):	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(251 437 030)	(216 135 231)	
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(845 039 293)	(739 647 247)	
Уменьшение (–):	5680			
продажа готовой продукции	5681	32 406 841	32 060 154	
продажа купленных товаров для перепродажи	5682	472 149 886	499 305 002	
продажа товаров отгруженных	5683	1 524 529 400	1 426 330 774	
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [–], уменьшение (+))	5690	28 834 699	(33 520 768)	
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 601 814 522	3 522 353 456	

0710005 с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	106 404 836	34 282 337	(15 956 972)	(26 472 287)	98 257 914
обременительные договоры	5702	–	–	–	–	–
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	–	–	–	–	–
выданные гарантийные обязательства	5704	–	–	–	–	–
судебные разбирательства	5705	–	–	–	–	–
прочие оценочные обязательства, в т.ч.	5706	97 860 837	24 995 947	(6 261 895)	(26 403 649)	90 191 240
в отношении корректировок цен на газ		97 154 243	16 312 336	(5 694 963)	(26 334 180)	81 437 436
по расходам на ликвидацию и консервацию объектов		–	7 829 183	–	–	7 829 183
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	4 793 445	4 375 004	(4 736 115)	(60 608)	4 371 726
обязательство по оплате отпусков	5708	3 750 554	4 911 386	(4 958 962)	(8 030)	3 694 948
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		106 404 836	–	–	–	90 428 731

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Обеспечения обязательств полученные – всего	5800	7 533 251	6 885 954	263 158
в том числе:				
векселя	5801	–	–	–
имущество, находящееся в залоге	5802	–	–	–
из него:				
объекты основных средств	5803	–	–	–
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	–	–	–
прочее	5805	–	–	–
Обеспечения обязательств выданные – всего	5810	233 899 844	393 714 494	467 793 954
в том числе:				
векселя	5811	–	–	–
имущество, переданное в залог	5812	–	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
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					
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	поступило	выбыло объектов	начислено амортизации	переоценка	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения		
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2016г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	118 241 917	-	-
	6020	за 2015г.	111 803 400	-	-	-	(369 830)	-	-	-	-	111 433 570	-	-
в том числе:														
лицензии	6011	за 2016г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	118 241 917	-	-
	6021	за 2015г.	111 803 400	-	-	-	(369 830)	-	-	-	-	111 433 570	-	-
прочие	6019	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2016г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	2 072 214	-	-
	6040	за 2015г.	962 335	-	-	540 373	-	-	-	-	-	1 502 708	-	-
здания и дороги	6031	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2016г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	2 072 214	-	-
	6042	за 2015г.	962 335	-	-	540 373	-	-	-	-	-	1 502 708	-	-
машины и оборудование	6033	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с. 15

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 2016г.	203 656	23 342 347	—	(23 340 076)	—
	6060	за 2015г.	207 428	6 663	(10 435)	—	—
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2016г.	39 951 042	11 390 861	(768 618)	(569 506)	(1 044 355)
	6080	за 2015г.	30 185 142	10 370 733	(12 398)	(540 373)	(52 062)
							205 927
							203 656
							48 959 424
							39 951 042

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

28 марта 2017 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 г. (тыс. руб., если не указано иное)

38

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, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, 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 25 550, 24 840 и 24 334 человек на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Миллер Алексей Борисович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Новак Александр Валентинович
Маркелов Виталий Анатольевич	Середа Михаил Леонидович
Мартынов Виктор Георгиевич	Патрушев Дмитрий Николаевич
Мау Владимир Александрович	Улюкаев Алексей Валентинович

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

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

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 г. входят:

Миронова Маргарита Ивановна – Председатель Ревизионной комиссии

Афоняшин Алексей Анатольевич	Оганян Карен Иосифович
Бикулов Вадим Касымович	Платонов Сергей Ревазович
Гладков Александр Алексеевич	Семерикова Виктория Владимировна
Носов Юрий Станиславович	Фисенко Татьяна Владимировна

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 ПАО «Газпром» от 31 декабря 2015 г. № 826.

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 2016 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 60,6569 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб., 31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб.) и 63,8111 руб. за 1 евро (31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб., 31 декабря 2014 г. – 68,3427 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 завершённые 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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

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 и поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов, раскрываются в табличных формах 9.1 «Наличие и движение поисковых активов», 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Общество переоценило земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2016 г., равная сумме его уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2016 г., который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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, оценочные обязательства по ликвидации скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

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 средневзвешенной 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) стоимо-

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

сти 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.

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» 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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.

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.

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 займодателей 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 2016 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляет 10,00%. В течение 2016 года произошло снижение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 11,00% до 10,00%.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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 среднedayной 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.

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.

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

Общество создает оценочные обязательства, связанные с ликвидацией основных средств, а также скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы. Величина данных оценочных обязательств определена исходя из оценки затрат, которые, как ожидается, Общество понесет при исполнении оценочного обязательства в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств, а также скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, признаются в стоимости актива по окончании строительства при наличии достоверной оценки.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строки 1430, 1540).

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 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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), работ 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 2016 и 2017 гг. не вносились.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2015 г.» и «На 31 декабря 2014 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2015 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Уточнена классификация затрат, связанных с созданием нематериальных активов. В результате активы были переведены из строки 1154 «Незавершенные капитальные вложения» в строку 1119 «Прочие» (корректировка № 1).
2. Уточнено раскрытие движения резерва по сомнительным долгам, связанное с его восстановлением (корректировка № 2).
3. Представлены свернуто прибыли и убытки, связанные с участием в договорах совместной деятельности (корректировка № 3).

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Корректировки показателей 2014 и 2015 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2014 года					
Бухгалтерский баланс					
1110	Нематериальные активы, в т.ч.	7 659 649	1	4 519	7 664 168
1119	прочие	88 011	1	4 519	92 530
1150	Основные средства, в т.ч.	6 722 378 077	1	(4 519)	6 722 373 558
1154	Незавершенные капитальные вложения	287 902 826	1	(4 519)	287 898 307
Корректировки показателей 2015 года					
Бухгалтерский баланс					
1110	Нематериальные активы, в т.ч.	11 776 108	1	152 804	11 928 912
1119	прочие	391 245	1	152 804	544 049
1150	Основные средства, в т.ч.	6 854 031 578	1	(152 804)	6 853 878 774
1154	Незавершенные капитальные вложения	488 561 314	1	(152 804)	488 408 510
Отчет о финансовых результатах					
2340	Прочие доходы	4 120 256 593	2, 3	13 067 525	4 133 324 118
2350	Прочие расходы	(4 727 722 936)	2, 3	(13 067 525)	(4 740 790 461)

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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
По состоянию на 31 декабря 2016 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 406 596 368	1 674 784 254	3 352 675 034	950 396 395	2 914 368 468	22 298 820 519
Накопленная амортизация	(9 798 648 525)	(1 349 933 869)	(2 477 185 902)	(437 495 512)	(1 160 803 371)	(15 224 067 179)
Остаточная стоимость	3 607 947 843	324 850 385	875 489 132	512 900 883	1 753 565 097	7 074 753 340

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 6 341 297 875 тыс. руб., 5 852 628 672 тыс. руб. и 6 023 122 130 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности, на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 606 000 043 тыс. руб., 1 619 166 988 тыс. руб. и 1 536 372 472 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной

5. Основные средства (продолжение)

амортизации в сумме 198 620 571 тыс. руб., 163 312 757 тыс. руб. и 110 554 545 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2016 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 Бованенково – Ухта км 860,5 – км 1074,0 1-я нитка», «Газопровод магистральный Бованенково-Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (3-я нитка)», «Газопровод магистральный Бованенково-Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)».

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2016 г. Общество провело переоценку основных средств. По состоянию на 31 декабря 2015 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 г.						
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
По состоянию на 31 декабря 2016 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	471 501 676	31 221 031	94 954 332	53 079 026	220 089 605	870 845 670
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	16 348	10 139	410 233	379 730	450 283	1 266 733
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(62 846)	(175 790)	(2 140 030)	(39 205)	(2 920 233)	(5 338 104)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	(2 928 578)	(82 409)	(417 354)	(324 584)	(134 603)	(3 887 528)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	468 526 600	30 972 971	92 807 181	53 094 967	217 485 052	862 886 771

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 26 468 215 тыс. руб., 26 557 377 тыс. руб. и 26 581 909 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 5 910 493 тыс. руб., 6 260 993 тыс. руб. и 728 310 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 153 тыс. руб. на 31 декабря 2016 г., 161 тыс. руб. на 31 декабря 2015 и 2014 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 105 566 573 тыс. руб., 145 516 964 тыс. руб. и 194 595 652 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 507 676 тыс. руб., 676 418 тыс. руб., 7 889 028 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Совместная деятельность,	37 757 443	31 903 975	25 249 576
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	33 421 854	27 793 137	20 597 948
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 345 047	3 252 323	3 252 323
Долгосрочные депозиты	42 229 915	–	67 456
Прочие,	149 467 092	107 791 178	42 243 983
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	149 095 966	107 420 052	41 872 857
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	370 126	370 126
Итого	229 454 450	139 695 153	67 561 015

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 584 188 023 тыс. руб., 1 304 930 580 тыс. руб. и 1 227 953 737 тыс. руб.

6. Финансовые вложения (продолжение)

по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 538 454 079 тыс. руб., 536 966 340 тыс. руб. и 537 888 702 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 5 496 314 тыс. руб., 3 572 836 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 1 586 232 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 18 224 801 тыс. руб., 3 624 551 тыс. руб., 3 510 099 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Задолженность за газ, проданный:	498 204 513	595 804 778	457 029 808
на территории Российской Федерации	278 559 637	316 375 927	192 083 656
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 514 812 256 тыс. руб., 562 468 928 тыс. руб. и 385 397 886 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно), в том числе:	219 644 876	279 428 851	264 946 152
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 9 252 846 тыс. руб., 13 114 650 тыс. руб. и 10 286 635 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно).	186 646 663	232 399 369	216 266 208
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 1 292 767 тыс. руб., 1 156 229 тыс. руб. и 973 327 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно).	151 780 680	167 345 639	63 675 649
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 93 026 тыс. руб. и 93 193 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно).	8 041 518	7 827 370	8 181 783
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 65 тыс. руб., 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно).	37 473 392	37 328 540	36 736 263

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 99 639 тыс. руб., 6 590 тыс. руб. 6 590 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 гг. и 2014 г. соответственно).	3 803 827	21 430 252	5 570 924
Итого	699 303 930	829 736 579	571 194 427

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 514 998 725 тыс. руб., 562 275 759 тыс. руб. и 385 352 512 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 88 593 тыс. руб. и 101 437 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 отражена задолженность ЗАО «Газпром нефть Оренбург» по договору купли-продажи имущества от 02 июля 2012 г. в сумме 1 030 742 тыс. руб., 2 061 484 тыс. руб. и 3 092 226 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно, а также на 31 декабря 2016 г. долгосрочная часть задолженности АО «Газпром газэнергосеть» в сумме 11 411 683 тыс. руб., которая была реструктуризирована в 2016 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 12 февраля 2016 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 81 526 645 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г., 34 157 997 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., и 20 516 221 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению от 31 октября 2014 года о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 82 078 064 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

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

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

232 546 318 тыс. руб., 358 945 776 тыс. руб. и 378 016 350 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 204 618 225 тыс. руб., 414 960 617 тыс. руб. и 592 631 729 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

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		
	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Средства в кассе	25 184	27 062	16 993
Средства на расчетных счетах	214 232 806	278 070 685	471 860 061
Средства на валютных счетах	235 975 248	227 226 726	253 136 708
Средства на специальных счетах в банках	1 738 436	1 643 847	81 787
Денежные средства в пути	20 810	5 101	5 367
Итого денежные средства	451 992 484	506 973 421	725 100 916

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 30 553 979 тыс. руб. и 41 329 702 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 20 031 591 тыс. руб. и 30 410 875 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 155 258 628 тыс. руб. и 40 554 425 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 180 926 567 тыс. руб. и 133 923 082 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 56 588 662 тыс. руб. и 56 064 328 тыс. руб. в 2016 и 2015 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 252 253 565 тыс. руб. и 116 719 038 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 230 482 441 тыс. руб. и 176 148 308 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 534 187 032 тыс. руб. и 568 733 733 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 3 997 124 тыс. руб. и 10 325 900 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 8 242 666 тыс. руб. в 2016 г. и 31 757 494 тыс. руб. в 2015 г.

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 (агентских) договоров в сумме 624 855 312 тыс. руб. и 662 879 602 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соот-

9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

ветственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 9 960 668 тыс. руб. и 11 010 012 тыс. руб. за 2016 и 2015 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 0 тыс. руб. и 43 691 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по финансовой деятельности в составе платежей по лизингу в сумме 0 тыс. руб. и 7 864 тыс. руб. за 2016 и 2015 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 2016 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2015 год были начислены дивиденды в размере 7,89 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 186 431 519 тыс. руб. По итогам работы за 2014 и 2013 гг. дивиденды были начислены в размере 7,20 рублей на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 170 155 977 тыс. руб. и 170 194 059 тыс. руб. соответственно (включая налоги).

Резервный капитал

В 2016, 2015 и 2014 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		
			2016 года	2015 года	2014 года
«Бэнк оф Чайна Лимитед» ¹	Евро	2016–2021	128 788 525	–	–
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» ¹	Долл. США	2015–2020	92 626 940	111 077 214	–
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Долл. США	2015–2018	18 961 990	36 694 342	–
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2014–2022	15 643 537	22 801 834	22 352 240
«Юникредит С.П.А.»	Евро	2015–2019	14 744 782	23 940 242	–
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2014–2021	10 042 189	14 734 060	13 435 720
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015–2019	6 847 842	11 956 971	–
«Коммерцбанк» АГ	Долл. США	2014–2035	2 401 484	2 650 475	1 879 440
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015–2016	–	28 028 260	–
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2014–2016	–	13 753 690	21 232 244
«Юникредит Банк Австрия» АГ	Евро	2015	–	–	26 695 588
Итого, в том числе			290 057 289	265 637 088	85 595 232
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			44 529 077	72 440 559	42 281 627

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

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2016 г., составила 152 558 600 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2016 г. составила 74 573 747 тыс. руб. (в течение 2015 г. полученных кредитов – 177 603 070 тыс. руб., погашенных – 47 569 122 тыс. руб. и в течение 2014 г. полученных – 26 207 571 тыс. руб., погашенных – 15 317 606 тыс. руб.).

В течение 2014 – 2016 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 течение 2014 – 2016 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году 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 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 мае 2016 г. было произведено досрочное погашение указанного кредита.

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 2016 г. данный кредит был погашен.

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 2016 г. в связи с завершением реорганизации восточноевропейского бизнеса группы «Юникредит» полномочия финансового контрагента по кредиту переданы банку «Юникредит С.П.А.».

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.

В марте 2016 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Чайна Лимитед» на сумму 152 558 600 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,50% со сроком погашения в 2021 году.

В декабре 2016 г. Обществом заключено соглашение о предоставлении кредита с банком «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 51 048 880 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,60% со сроком погашения в 2020 г.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2016, 2015 и 2014 гг. составила 8,868%. Кроме того, в 2014 – 2016 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

В 2016 г. краткосрочные валютные кредиты Обществом не привлекались. В течение 2015 г. процентная ставка по таким кредитам варьировалась от 2,75% до 2,832%, в течение 2014 г. применялась ставка 2,83%.

Рублевые краткосрочные и долгосрочные кредиты в 2014 – 2016 гг. не привлекались.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займы

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2016 года	2015 года	2014 года
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Долл. США	2017	265 703 391	392 542 314	373 307 206
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	203 830 305	254 574 904	149 295 980
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	157 395 103	196 579 419	168 572 651
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	142 487 577	171 206 892	132 155 173
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	138 862 599	166 851 276	128 793 058
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	104 104 364	130 021 678	111 497 424
«Газ Капитал» СА	Евро	2021	79 143 103	61 594 581	52 819 171
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	77 893 316	93 593 230	72 244 928
«Росингаз» ЛТД.	Рубли	2017	77 891 300	78 132 232	70 651 374
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	73 886 312	88 778 588	68 528 489
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	67 930 417	81 622 243	63 004 482
«Газ Капитал» СА	Евро	2023	64 056 948	–	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	55 679 622	66 902 219	51 642 047
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	49 278 003	59 210 310	45 704 637
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	37 352 519	44 881 167	34 643 923
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	32 996 548	41 211 208	35 339 827
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	29 862 772	36 956 997	28 637 001
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2018	29 793 888	–	–
Газпром Германия ГмбХ	Евро	2017	27 440 377	–	–
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 110 850	15 245 550	15 133 800
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 110 850	15 245 550	15 133 800
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	10 287 137	10 282 945	10 280 849
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 143 569	5 141 473	5 140 425
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	–	172 317 300	133 012 300
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	–	15 421 644	15 418 520
ООО «Газпром экспорт»	Рубли	по требованию	–	3 500 000	3 500 000
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	–	352 834	1 952 834
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	–	–	133 056 410
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	–	–	96 133 813
Облигационный заем серии БО-21	Рубли	2044	–	–	15 281 400
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	Рубли	2015	–	–	8 476 000
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Рубли	2017	31 391 426	23 734 554	–
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2017	21 018 455	–	–
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2017	2 532 155	–	–
Итого, в том числе			1 816 182 906	2 225 901 108	2 039 357 522
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			617 831 585	720 860 571	714 454 010

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2016 г., составила 675 482 570 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2016 г. составила 829 316 840 тыс. руб. (в течение 2015 г. сумма полученных займов составила 296 467 462 тыс. руб., погашенных – 634 900 917 тыс. руб. и в течение 2014 г. сумма полученных займов составила 187 254 897 тыс. руб., погашенных – 595 328 883 тыс. руб.).

В течение 2014 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» на общую сумму 33 192 416 тыс. руб. и осуществило погашение основного долга и процентов по займу на сумму 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 2016 году данный заем был пролонгирован до 2017 года и привлечен на сумму 3 347 229 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 84 703 521 тыс. руб. В 2016 году процентная ставка варьировалась от 1,71% до 3,60%, в 2015 и 2014 гг. от 2,15% до 3,60% и от 1,20% до 2,15%, соответственно.

В феврале 2014 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 36 649 050 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 году с процентной ставкой 3,6%.

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 марте 2016 г. Общество привлекло заем от «Газ капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 35 233 650 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году с процентной ставкой 3,375%.

В ноябре 2016 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал СА, полученные в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 69 238 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2023 году с процентной ставкой 3,125% и 32 104 280 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 году с процентной ставкой 2,65%.

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 2016 году заем на сумму 15 000 000 тыс. руб. был погашен.

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%. В 2016 году было осуществлено продление займов до 2017 года с понижением процентной ставки до 10,01%.

В декабре 2016 г. Общество привлекло долгосрочный заем в форме возобновляемой кредитной линии от «Газпром Германия ГмбХ» со сроком погашения в декабре 2018 года. Первый транш по займу на сумму 27 299 797 тыс. руб. получен в декабре 2016 г. с процентной ставкой, определяемой исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,07% со сроком погашения в июне 2017 года.

В 2016 году в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые займы с процентной ставкой от 0,00% до 12,78% со сроком погашения в 2017 году. Общая сумма полученных займов составила 472 999 613 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 465 683 536 тыс. руб.

В 2016 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные займы с процентной ставкой 0,00% со сроком погашения в 2017 году. Общая сумма полученных займов составила 35 259 202 тыс. руб., общая сумма погашенных займов составила 4 508 701 тыс. руб.

Процентные ставки по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2016 г. варьировались от 10,01% до 11,51%, в течение 2015 г. варьировались от 8,17% до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 8,17% до 8,46%.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2016 г. варьировались от 1,50% до 11,51%, в течение 2015 г. варьировались от 1,50% до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 1,50% до 10,92%.

11. Кредиты и займы (продолжение)

В течение 2014-2015 гг. краткосрочные валютные займы Обществом не привлекались.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА облигаций участия в кредите, в течение 2016 г. варьировались от 2,65% до 9,25%, в 2015 и 2014 гг. от 2,85% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2016 г. варьировались от 1,07% до 3,60%, в течение 2015 г. варьировались от 2,15% до 3,60%, в течение 2014 г. варьировались от 1,20% до 10,50%.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 70 580 402 тыс. руб., 71 167 080 тыс. руб. и 56 539 766 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 99 355 755 тыс. руб. и 33 098 025 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2016 и 2015 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 142 454 223 тыс. руб. и 14 074 273 тыс. руб. за 2016 и 2015 гг. соответственно.

Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2014 года, поданных в 2016 году, составило 22 667 тыс. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2015 году, в отношении 2013 года составил 562 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 696 883 041 тыс. руб. и 679 373 261 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 68 998 565 тыс. руб. и 685 517 819 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно. В 2016 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 627 884 476 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 126 002 972 тыс. руб. в отличие от 2015 года, в котором 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.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 240 886 143 тыс. руб. и 254 266 660 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 216 069 736 тыс. руб. и 82 589 778 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно. В 2016 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 24 816 407 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 4 963 281 тыс. руб. В 2015 году 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. Вычитаемые временные разницы, в основном, обусловлены различным порядком признания резервов в бухгалтерском и налоговом учете, что привело к возникновению вычитаемых временных разниц в сумме 12 222 126 тыс. руб. и увеличению отложенных налоговых активов на 2 424 425 тыс. руб. В 2015 году вычитаемые временные разницы за счет резерва по сомнительным долгам составили 131 267 074 тыс. руб. и отложенные налоговые активы 26 253 415 тыс. руб.

В 2016 году сумма отложенных налоговых активов отнесенных в увеличение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 4 774 263 тыс. руб. В 2015 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 286 802 тыс. руб.

12. Налогообложение (продолжение)

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 561 756 393 тыс. руб. в 2016 году и 276 773 098 тыс. руб. в 2015 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 122 275 671 тыс. руб. и 15 577 035 тыс. руб. в 2016 и 2015 гг. соответственно. В 2016 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 439 480 722 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 87 845 118 тыс. руб. 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.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой ценных бумаг, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2016 году на 56 614 659 тыс. руб. (в 2015 году на 11 349 797 тыс. руб.).

В 2016 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в уменьшение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 2 000 089 тыс. руб. В 2015 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 237 927 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 году 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 2016 и 2015 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 170 581 363 тыс. руб. и 50 222 003 тыс. руб. соответственно.

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 494 097 049 тыс. руб. и 503 639 045 тыс. руб. за 2016 и 2015 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 42 849 859 тыс. руб., 50 016 017 тыс. руб. и 75 007 577 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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

	За 2016 год	За 2015 год
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	963 136 214	915 390 281
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 696 612 877	2 138 988 519
в страны дальнего зарубежья	1 426 424 202	1 748 053 925
	2 659 749 091	3 054 378 800
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	730 571 086	728 068 425
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	281 586 474	285 768 552
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	238 779 014	247 468 705
Прочие	23 802 776	18 608 995
Итого	3 934 488 441	4 334 293 477

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2016 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 8 551 931 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2016 году, по которым корректировка цены была согласована в 2016 году. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации 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.

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

	За 2016 год	За 2015 год
ООО «Газпром межрегионгаз»	821 038 004	791 887 357
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	169 760 728	170 151 334

**15. Себестоимость продаж и коммерческие расходы
(строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах)**

	За 2016 год	За 2015 год
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	476 125 494	470 712 943
за пределами Российской Федерации, в том числе:	506 016 805	581 716 277
в страны дальнего зарубежья	448 330 502	509 298 647
	982 142 299	1 052 429 220
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	397 787 541	369 460 764
за пределами Российской Федерации, в том числе:	865 590 872	784 530 582
в страны дальнего зарубежья	787 148 259	687 049 655
	1 263 378 413	1 153 991 346
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	726 367 167	717 876 095
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	254 923 807	220 733 276
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	250 709 084	265 592 456
Затраты по прочей деятельности	30 519 587	23 264 987
Итого	3 508 040 357	3 433 887 380

16. Прочие доходы и расходы

	За 2016 год		За 2015 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	3 071 944 863	3 070 870 952	2 583 075 449	2 580 833 332
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	920 181 938	720 311 034	1 378 583 418	1 617 269 789
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	107 082 191	59 640 219	23 568 616	203 912 045
Движение финансовых вложений	31 184 307	9 986 146	26 398 240	21 864 297
Прибыль (убыток) прошлых лет	49 027 300	19 214 770	24 755 820	3 918 214
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	26 334 180	16 312 336	24 932 052	93 878 699
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	652 107	43 695	9 043 682	12 715 975
Вклады в имущество дочерних обществ	—	252 253 565	—	116 719 038
Расходы на освоение природных ресурсов	—	37 740 648	—	18 673 242
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	283 073 291	304 790	56 761 588	—
Расходы на благотворительность	—	25 162 295	—	17 634 730
Прочие	5 770 439	72 038 248	6 205 253	53 371 100
Итого	4 495 250 616	4 283 878 698	4 133 324 118	4 740 790 461

В связи с повышением котировок акций ПАО «Газпром нефть» Общество в 2016 году отразило доходы в сумме 283 073 291 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г. В связи с понижением

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

котировок акций АО «Латвияс Газе» Общество в 2016 году отразило расходы в сумме 304 790 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г. 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.

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 2016 год 34 733 174 тыс. руб. За 2015 год положительный эффект от корректировок цен на газ составил 17 020 764 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2016 и 2015 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 – 2016 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 138 229 534 тыс. руб., 152 118 825 тыс. руб. и 31 868 416 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки резерва по сомнительным долгам в связи с пересчетом сомнительной задолженности, выраженной в иностранной валюте, в рубли представлены в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 599 822 тыс. руб. и 1 580 128 тыс. руб. в течение 2016 и 2015 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 2016, 2015 и 2014 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 «Газпром телеком»
ООО «Газ-Ойл»	ООО «Газпромтранс»
ЗАО «Газпром Армения»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром газобезопасность»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром георесурс»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча шельф	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром экспорт»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром переработка»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром проектирование»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром ПХГ»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «Газпром Русская»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром связь»	АО «Чеченгазпром»
ООО «Газпром социнвест»	(ранее - ОАО «Чеченгазпром»)
ООО «Газпром СПГ Владивосток»	ЗАО «Ямалгазинвест»

В марте 2016 г. Общество приобрело 1 обыкновенную именную акцию АО «Чеченгазпром» за 0,221 тыс. руб. В результате данной операции доля Общества в АО «Чеченгазпром» увеличилась с 99,99% до 100%.

В 2015 г. Общество внесло дополнительно 80 269 668 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в январе 2016 года.

В марте 2016 г. Общество передало в доверительное управление ООО «Газпром инвест» 100% долю в уставном капитале ЗАО «Ямалгазинвест».

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
АО «Газпром бытовые системы» (ранее ОАО «Газмаш»)	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	0,02104%	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
ПАО «Газпром нефть»	95,68%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	0,000000016%	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.	99,99981%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (ранее – ЗАО Газпром ЮРГМ Девелопмент)	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
АО «Дальтрансгаз» (ранее – 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»	40,0005%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Центргаз» (ранее - ОАО «Центргаз»)	99,99%	Строительство	Россия

В апреле 2016 г. Общество внесло дополнительный вклад в капитал «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. акциями «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» на сумму 218 025 580 тыс. руб. В результате данной операции доля Общества в «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. увеличилась с 99,99972% до 99,99981%, доля Общества в «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» снизилась до 0,000000016%. При этом контроль над деятельностью «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» остается у Общества.

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
«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

¹ Указана доля голосующих акций.

18. Связанные стороны (продолжение)

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Лидер»	25,714%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФаами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АГ «Норд Стрим»	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
АГ «Норд Стрим 2»	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток 2»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,505%	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» Лтд	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 феврале 2016 г. акционерами компании «Саус Стрим Венгрия» Лтд принято решение об уменьшении уставного капитала. В результате сумма долевого участия Общества уменьшилась на 270 517 тыс. руб. с сохранением принадлежащей Обществу доли в уставном капитале «Саус Стрим Венгрия» Лтд в размере 50%.

В феврале 2016 г. акционерами компании «Саус Стрим Австрия» ГмбХ было принято решение об уменьшении уставного капитала. В результате сумма долевого участия Общества уменьшилась на 66 836 тыс. руб. с сохранением принадлежащей Обществу доли в уставном капитале «Саус Стрим Австрия» ГмбХ в размере 50%.

В декабре 2016 г. Общество приобрело у компании «Газпром Геросгаз Холдинг» Б.В. долю в размере 50% уставного капитала компании АГ «Норд Стрим 2» на сумму 2 028 486 тыс. руб.

В январе 2016 г. Общество продало АО «Газония» долю в размере 25% уставного капитала АО «Газум» на сумму 20 892 635 тыс. руб. В результате данной операции произошло выбытие компании из списка крупнейших зависимых обществ.

18. Связанные стороны (продолжение)

Прочие крупнейшие связанные стороны

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

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

В мае 2016 г. Общество продало компании «Трилини Энерджи» ОУ долю в размере 6,382% уставного капитала АО «Ээсти Гаас» на сумму 314 579 тыс. руб.

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2014 и 2015 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

	За 2016 год	За 2015 год
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
Газа	1 126 868 798	1 099 757 362
предоставление имущества в аренду	706 219 557	702 544 382
услуги по организации транспортировки газа	8 943 004	11 600 397
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5 133 497	5 999 172

18. Связанные стороны (продолжение)

	За 2016 год	За 2015 год
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 062 771 197	1 078 447 878
Газа	555 042 531	536 148 392
жидких углеводородов	88 564 912	72 878 763
услуг по переработке жидких углеводородов	27 876 491	28 669 484

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», утвержденным 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», утвержденным 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		
	2016 года	2015 года	2014 года
Дебиторская задолженность	1 156 886 817	1 675 593 678	1 257 743 696
Кредиторская задолженность	378 479 840	375 830 907	357 215 139

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, в сумме 241 967 475 тыс. руб., 166 747 737 тыс. руб. и 31 153 854 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 294 290	1 862 500	51 700 500
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	102 729 554	1 211 000	15 485 809

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 7 663 523 тыс. руб., 3 289 990 тыс. руб. и 4 900 892 тыс. руб. в 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 8,27% до 16,16%, от 7,82% до 16,16% и от 7,05% до 10,81% в 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	5 000 000	15 000 000	31 952 834
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	59 603 411	42 900 749	4 339 794

По состоянию на 31 декабря 2016 г. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал» в сумме 5 000 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. задолженность по указанным займам составляла 15 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2016, 2015 и 2014 гг. составила 1 633 703 тыс. руб., 2 346 654 тыс. руб. и 2 309 985 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2016 году по ставкам от 0,00% до 12,78%, в 2015 году по ставкам от 0,00% до 12,61%, в 2014 году по ставкам от 0,00% до 7,65%.

В 2016 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 26 115 760 тыс. руб., в 2015 году – 164 336 037 тыс. руб., в 2014 году – 8 405 922 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2016 году – 14 598 000 тыс. руб., в 2015 году – 15 000 000 тыс. руб., в 2014 году – 3 060 000 тыс. руб., ОсОО «Газпром Кыргызстан» в 2016 году – 4 635 942 тыс. руб., в 2015 году – 2 923 893 тыс. руб., в 2014 году – 0 тыс. руб., ООО «Газ-Ойл» в 2016 году – 4 175 000 тыс. руб., в 2015 году – 2 175 000 тыс. руб., в 2014 году – 1 300 000 тыс. руб.

В 2016 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы крупнейших дочерних обществ со 100% участием неденежными средствами в размере 1 722 410 тыс. руб., в 2015 году – 12 268 445 тыс. руб., в 2014 году – 1 490 204 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпромтранс» в 2016 году – 1 722 410 тыс. руб. В 2015 и 2014 гг. дополнительные вклады неденежными средствами в уставный капитал ООО «Газпромтранс» не вносились.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 168 039 156 тыс. руб., 289 534 098 тыс. руб. и 237 469 427 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	За 2016 год	За 2015 год
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	29 333 415	46 526 950
Приобретение:		
Газа	82 803 398	128 232 552
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	28 615 963	18 612 267

18. Связанные стороны (продолжение)

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		
	2016 года	2015 года	2014 года
Дебиторская задолженность	11 320 875	48 953 460	8 466 696
Кредиторская задолженность	16 156 655	17 511 385	19 238 369

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	93 714 910	117 997 091	90 595 152
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	8 525 206	20 950 129	16 476 367

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью дочернего общества «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 93 714 910 тыс. руб., 117 997 091 тыс. руб. и 90 595 152 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Дальтрансгаз» в сумме 3 129 941 тыс. руб., 3 849 809 тыс. руб. и 4 590 325 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 4 488 611 тыс. руб., 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 3 809 501 тыс. руб., 4 010 388 тыс. руб. и 2 207 438 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 3,19% до 8,48% в 2016, 2015 и 2014 гг.

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	265 703 391	392 542 314	373 307 206

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» в сумме 265 703 391 тыс. руб., 392 542 314 тыс. руб. и 373 307 206 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2016, 2015 и 2014 гг. составила 8 967 880 тыс. руб., 11 412 875 тыс. руб. и 7 346 104 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» сумма процентов составила 8 967 880 тыс. руб., 11 412 875 тыс. руб. и 6 528 874 тыс. руб. в 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2016 году по ставкам от 1,71% до 3,60%, в 2015 году – по ставкам от 2,15% до 3,60%, в 2014 году – по ставкам от 1,2% до 8,46%.

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. составила 0 тыс. руб., 16 967 763 тыс. руб. и 17 131 361 тыс. руб. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	За 2016 год	За 2015 год
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	62 300 224	74 393 901
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	105 906 011	102 161 427
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	99 614 679	96 035 565

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		
	2016 года	2015 года	2014 года
Дебиторская задолженность	349 886 237	417 287 662	279 415 712
Кредиторская задолженность	8 260 585	12 475 373	9 024 705

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 321 711 205 тыс. руб., 361 887 737 тыс. руб. и 247 262 465 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 957 373	4 957 373	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 890 869	3 862 565	3 816 845

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. 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 2016, 2015 и 2014 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в сумме 3 890 869 тыс. руб., 3 862 565 тыс. руб. и 3 816 845 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам, составила 776 935 тыс. руб., 717 576 тыс. руб. и 322 603 тыс. руб. в 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

В течение 2016 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25% до 11,50% (в 2015 году – от 8,25% до 8,50%, в 2014 году – 8,50%).

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 142 229 915 тыс. руб., 82 957 тыс. руб. и 20 123 717 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	42 229 915	–	67 456
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	100 000 000	82 957	20 056 261

Кредиты и займы от крупнейших зависимых обществ в 2016, 2015 и 2014 гг. не привлекались.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг., составила 0 тыс. руб., 26 975 тыс. руб. и 62 466 тыс. руб. соответственно.

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

Код показателя	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	5 188 167 787	2 230 413 619	4 728 851 572	1 918 474 314
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 706 944 240	1 981 310 833	4 440 537 307	1 798 998 349
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	–	–	–	–
4113	от перепродажи финансовых вложений	–	–	–	–
4119	прочие поступления	481 223 547	249 102 786	288 314 265	119 475 965
4120	Платежи – всего, в том числе	(4 183 927 855)	(2 557 203 136)	(4 049 555 002)	(2 384 839 397)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 782 542 330)	(2 059 524 694)	(2 793 760 058)	(2 074 527 248)
4122	в связи с оплатой труда работников	(40 124 474)	–	(36 603 750)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(113 223 285)	(11 213 840)	(111 994 733)	(13 547 129)
4124	налога на прибыль организаций	(56 588 662)	–	(56 064 328)	–
4129	прочие платежи	(1 191 449 104)	(486 464 602)	(1 051 132 133)	(296 765 020)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 004 239 932	(326 789 517)	679 296 570	(466 365 083)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего, в том числе	307 407 138	216 306 977	358 534 202	326 725 622
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	943 715	1 995	879 118	–
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	44 925 071	–	6 131 833	–
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	63 309 482	28 578 955	101 911 904	94 613 281
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	193 321 323	187 557 004	247 855 122	230 664 105
4219	прочие поступления	4 907 547	169 023	1 756 225	1 448 236
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 132 734 763)	(1 013 833 290)	(1 037 076 175)	(981 588 909)

18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	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
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(63 458 573)	(52 489 557)	(37 784 249)	(19 492 459)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(29 872 861)	(26 155 949)	(203 697 781)	(203 365 459)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(344 000 603)	(297 138 822)	(82 888 712)	(82 660 004)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	—	—	—	—
4225	на создание / покупку поисковых активов	(51 884 160)	(28 234 338)	(27 688 910)	(27 307 574)
4229	прочие платежи	(643 518 566)	(609 814 624)	(685 016 523)	(648 763 413)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(825 327 625)	(797 526 313)	(678 541 973)	(654 863 287)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего, в том числе	370 856 555	48 551 765	309 758 112	59 558 901
4311	получение кредитов и займов	370 814 825	48 551 765	309 745 273	59 558 901
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	—
4319	прочие поступления	41 730	—	11 555	—
4320	Платежи – всего, в том числе	(516 691 526)	(106 425 368)	(573 542 349)	(103 446 233)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	—	—	—	—
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(183 250 569)	—	(167 340 747)	—
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(333 440 957)	(106 425 368)	(406 150 047)	(103 446 233)
4329	прочие платежи	—	—	(51 555)	—
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(145 834 971)	(57 873 603)	(263 784 237)	(43 887 332)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	33 077 336	(1 182 189 433)	(263 029 640)	(1 165 115 702)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	За 2016 год	За 2015 год
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	455 547 093	538 875 540
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	225 658 268	202 545 272
услуги по организации транспортировки газа	28 129 719	38 194 898
предоставление имущества в аренду	20 761 368	21 472 474

18. Связанные стороны (продолжение)

	За 2016 год	За 2015 год
Приобретение:		
газа	215 942 769	311 789 123
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	21 994 272	21 615 163
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	21 980 826	21 550 800
жидких углеводородов	53 866 988	48 006 499
услуг по переработке нефтепродуктов	19 575 461	18 427 793

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		
	2016 года	2015 года	2014 года
Дебиторская задолженность	263 207 772	319 587 441	280 356 968
Кредиторская задолженность	56 136 747	62 694 540	76 764 581

По состоянию на 31 декабря 2016 в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 379 967 тыс. руб.

В 2015 и 2014 гг. резерв по сомнительным долгам не начислялся в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон.

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	16 100 000	47 700 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	39 600 000	31 600 000	6 500 000

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2016 году составила 3 926 660 тыс. руб. (в 2015 году – 4 242 886 тыс. руб., в 2014 году – 3 491 477 тыс. руб.)

В течение 2016 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 8,00% до 10,50% (в 2015 году – от 7,91% до 8,18%, в 2014 году – от 7,91% до 8,18%).

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	109 570 560	78 664 932	79 127 374

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 8 260 673 тыс. руб., 7 962 754 тыс. руб. и 5 143 070 тыс. руб. в 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в течение 2016 и 2015 гг. варьировались от 0,00% до 11,51%, в течение 2014 г. варьировались от 6,90% до 10,92%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 10 787 980 тыс. руб., 13 589 460 тыс. руб. и 147 464 048 тыс. руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами

	За 2016 год	За 2015 год
Поступило денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	1 106 713 544	941 660 932
по финансовой деятельности	1 006 293 635	919 133 902
по инвестиционной деятельности	37 036 261	532 701
Направлено денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	63 383 648	21 994 329
по финансовой деятельности	410 246 046	478 528 608
по инвестиционной деятельности	346 092 819	443 640 602
	14 530 283	8 476 000
	49 622 944	26 412 006

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 3 196 598 тыс. руб., 3 500 341 тыс. руб. и 3 118 188 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2016, 2015 и 2014 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 перечисляло 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 6 914 тыс. руб., 7 057 тыс. руб. и 824 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 526 тыс. руб., 1 607 тыс. руб. и 1 376 тыс. руб. за 2016, 2015 и 2014 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 использованием недрами

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «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.

Общество является держателем лицензионных соглашений на Киринском газоконденсатном месторождении, на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении, Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основных средств.

Объекты основных средств переданы недропользователям по договору на выполнение работ по промышленной разработке и эксплуатации Киринского газоконденсатного месторождения и по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Чаяндинского НГКМ, и соответственно, Общество несет обязательства в отношении приведения участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидации в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

Обществом признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства Киринского ГКМ и объектов обустройства Чаяндинского месторождения, а также в отношении ликвидации законченных строительством поисковых и разведочных скважин, находящихся в консервации.

По объектам переданным в аренду дочерним обществам (недропользователям) Общество не начисляет оценочное обязательство по ликвидации основных средств, так как 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. 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).

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2016, 2015 и 2014 гг. в сумме 81 437 436 тыс. руб., 97 154 243 тыс. руб. и 51 253 268 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

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

	31 декабря		
	2016 года	2015 года	2014 года
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Новоуренгойский ГХК»	151 940 736	270 205 669	218 397 257
ОАО «Газпром космические системы»	48 166 909	59 670 485	47 827 225
ОАО «Севернефтегазпром»	—	16 967 763	16 967 763
ООО «Газпром нефть шельф»	10 787 980	13 589 460	10 973 802
ООО «Газпром экспорт»	9 188 599	11 476 148	10 099 486
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	4 967 513	9 946 006	7 675 462
ООО «Газпром инвестпроект»	6 909 821	7 852 281	8 972 684
ПАО «Газпром автоматизация»	1 930 000	2 450 000	—
АО «Ачимгаз»	—	1 476 393	—
АО «Газтрансит»	—	26 975	62 466
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	—	—	136 490 246
Производственная фирма «ВИС»	—	—	7 016 244
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	—	—	3 064 641
Прочие	8 286	53 314	246 678
Итого	233 899 844	393 714 494	467 793 954

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 фрагованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 10 787 980 тыс. руб., 13 589 460 тыс. руб. и 10 973 802 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительство компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., зарегистрированную в Ирландии, в отношении выпущенных ею облигаций сроком до июня 2018 г. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 4 967 513 тыс. руб., 9 946 006 тыс. руб. и 7 675 462 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. соответственно.

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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 8 410 609 тыс. руб., 12 461 834 тыс. руб. и 12 239 397 тыс. руб. соответственно.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В мае 2011 г. Общество передало в залог банку «ИнгБанк» Н.В. акции ОАО «Севернефтегазпром» сроком до декабря 2018 г. в обеспечение обязательств ОАО «Севернефтегазпром» по договору проектного финансирования. Сумма обеспечения на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составила 16 967 763 тыс. руб. В октябре 2016 г. в связи с досрочным исполнением обязательств ОАО «Севернефтегазпром» обременения в отношении акций ОАО «Севернефтегазпром» сняты.

В сентябре 2002 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2017 г. «Газпромбанк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного АО «Газтранзит». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составила 26 975 тыс. руб. и 62 466 тыс. руб. соответственно. В июне 2016 г. АО «Газтранзит» досрочно погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 и 2014 гг. составила 21 976 353 тыс. руб. и 16 955 815 тыс. руб. соответственно. В марте 2016 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуй Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составила 23 436 464 тыс. руб. и 18 074 256 тыс. руб. соответственно. В июле 2016 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 и 2014 гг. 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 и 2014 гг. составила 18 408 008 тыс. руб. и 14 647 147 тыс. руб. соответственно. В декабре 2016 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» 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 и 2014 гг. составила 29 897 529 тыс. руб. и 23 022 409 тыс. руб. соответственно. В апреле 2016 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 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 и 2014 гг. 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 11 681 132 тыс. руб., 14 603 683 тыс. руб. и 12 534 923 тыс. руб. соответственно.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 9 362 026 тыс. руб., 22 157 829 тыс. руб. и 17 061 100 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 18 586 920 тыс. руб., 22 274 253 тыс. руб. и 17 157 627 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 14 443 025 тыс. руб., 18 047 305 тыс. руб. и 15 484 310 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 12 366 748 тыс. руб., 14 825 963 тыс. руб. и 11 415 664 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 2016, 2015 и 2014 гг. составила 9 275 061 тыс. руб., 11 119 472 тыс. руб. и 8 561 748 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2019 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. составила 3 999 911 тыс. руб., 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 ГмбХ» в обеспечение кредита, выданного АО «Ачимгаз». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2015 г. составила 1 476 393 тыс. руб. В марте 2016 г. АО «Ачимгаз» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 2016 и 2015 гг. составила 46 869 838 тыс. руб. и 56 235 662 тыс. руб. соответственно.

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 2016 и 2015 гг. составила 15 508 422 тыс. руб. и 19 380 977 тыс. руб. соответственно.

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 2016 и 2015 гг. составила 6 771 413 тыс. руб. и 8 461 211 тыс. руб. соответственно.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016 г. составила 19 622 950 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ПАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 гг.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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, поставленный в ноябре-декабре 2013 года и апреле-мае 2014 года, и процентов на указанную задолженность.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилось 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., 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. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к Обществу – свыше 14 230 млн. долл. США. 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 09 октября 2015. НАК «Нафтогаз Украины» подал отзыв на иск Общества. 14 марта 2015 г. Общество подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований Общества к НАК «Нафтогаз Украины» - свыше 37 млрд. долл. США, она включает требование по оплате задолженности за поставленный газ в мае-июне 2014 года, а также оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 г, а также пени за просрочку оплаты газа. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявление по итогам слушаний 11 ноября 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется 30 апреля 2017 г.

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» подало исковое заявление, увеличив сумму своих требований по разным расчетам до 11 – 16 млрд. долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 22 декабря 2016 г. Вынесение решения арбитрами планируется 30 июня 2017 г.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн. украинских гривен (около 3 370 млн.долл. США) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 300 млн. долл. США, пени на сумму около 3 300 млн. долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Конtrakта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил исковые требования Антимонопольного комитета Украины. ПАО «Газпром» намеревается оспаривать это судебное решение.

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 2016 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 соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

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.

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

28 марта 2017 г.