

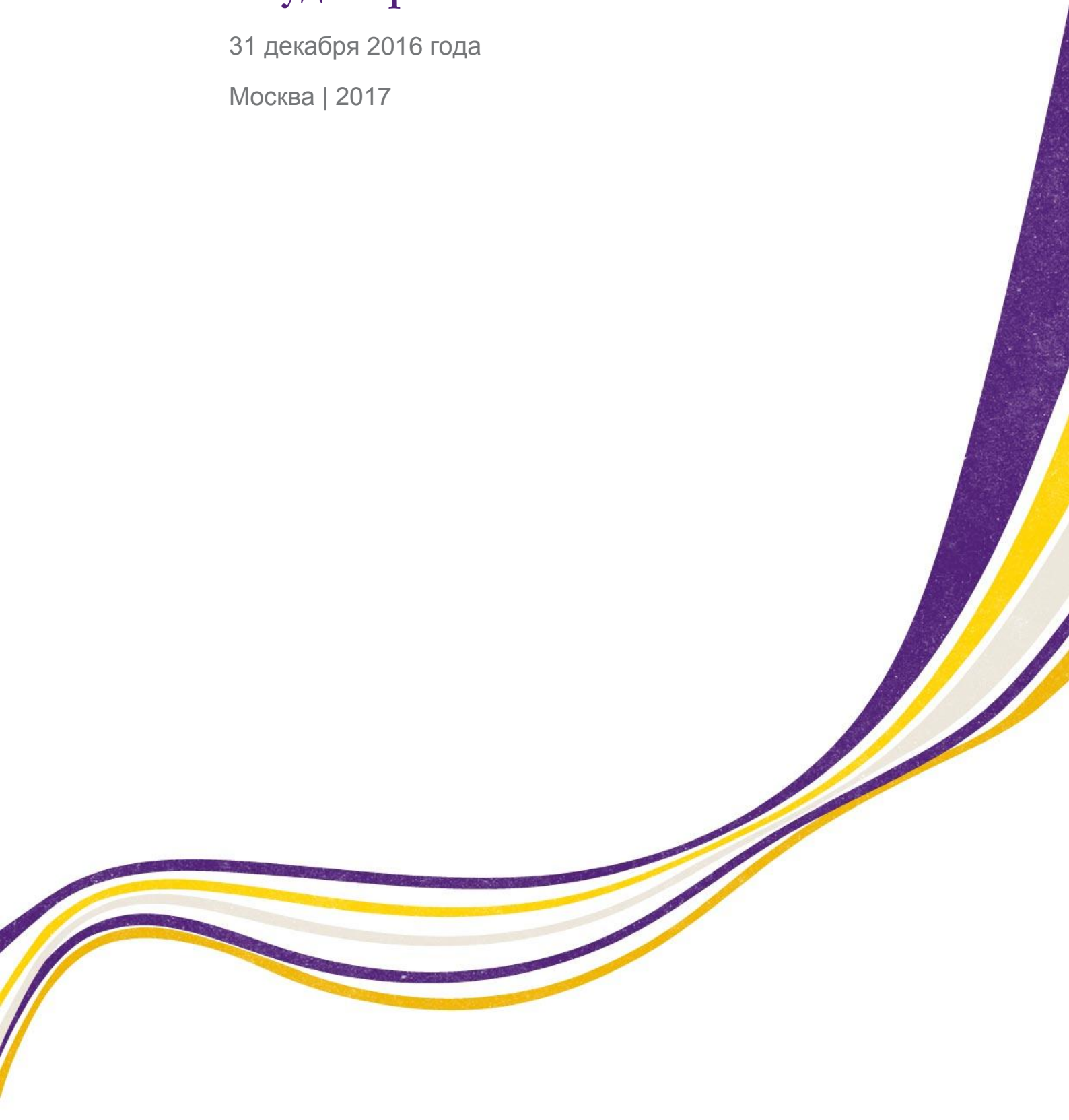
ФБК

ПАО «Газпром»

Сводная бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением

31 декабря 2016 года

Москва | 2017



Оглавление

Аудиторское заключение о сводной бухгалтерской отчетности	3
Сводный бухгалтерский баланс	6
Сводный отчет о финансовых результатах	8
Сводный отчет об изменениях капитала	9
Сводный отчет о движении денежных средств	10

Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности

1. Общие сведения	11
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности.....	11
3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды	18
4. Информация по сегментам.....	19
5. Деловая репутация дочерних организаций.....	24
6. Поисковые активы	26
7. Основные средства	27
8. Незавершенные капитальные вложения	28
9. Финансовые вложения.....	28
10. Запасы	30
11. Дебиторская задолженность	30
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов).....	32
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	32
14. Капитал	32
15. Заемные средства	33
16. Налогообложение.....	38
17. Выручка	39
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы	40
19. Прочие доходы и расходы.....	41
20. Дочерние и зависимые организации	42
21. Операции со связанными сторонами	46
22. Прибыль на акцию	49
23. Приобретение дочерних организаций	50
24. Оценочные и условные обязательства	51
25. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	57
26. Риски хозяйственной деятельности.....	58
27. События после отчетной даты	58



ФБК

Россия | 101990 | Москва | ул. Мясницкая, 44/1

T +7 (495) 737 5353 | Ф +7 (495) 737 5347

E fbk@fbk.ru | www.fbk.ru

Аудиторское заключение о сводной бухгалтерской отчетности

Акционерам и Совету Директоров
Публичного акционерного общества «Газпром»

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года, свидетельство № 002.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года 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 сводной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром», состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, пояснений к ним (далее - сводная бухгалтерская отчетность). Сводная бухгалтерская отчетность составлена руководством ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях по подготовке сводной бухгалтерской отчетности, принятыми в ПАО «Газпром» (далее – Методические указания), которые основываются на российских правилах бухгалтерского учета.

Ответственность аудируемого лица за сводную бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность ПАО «Газпром» составлена достоверно во всех существенных отношениях в соответствии с требованиями к сводной бухгалтерской отчетности, содержащимися в Методических указаниях.

Основа составления сводной бухгалтерской отчетности

Не изменяя мнения о достоверности составления сводной бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию об основе составления сводной бухгалтерской отчетности, изложенную в Пояснении 2. Сводная бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях.

Президент ООО «ФБК»



С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 29501041926)

Руководитель
аудиторской проверки

К.С. Ширикова
(квалификационный аттестат аудитора от
9 июля 2012 года № 01-000712, ОРНЗ
20501042062)

27 апреля 2017 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2016 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы	779 418	844 925	875 418
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	752 525	817 501	856 397
	Результаты исследований и разработок	8 161	8 696	8 012
6	Нематериальные поисковые активы	167 651	161 851	163 206
6	Материальные поисковые активы	95 952	88 203	91 965
	Основные средства, в т.ч.:	11 977 146	11 024 856	10 468 464
7	Объекты основных средств	9 705 138	8 869 274	8 608 333
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	9 429 126	8 639 839	8 394 473
8	Незавершенные капитальные вложения	2 272 008	2 155 582	1 860 131
9, 20	Финансовые вложения	1 475 787	1 428 139	1 275 352
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	153 636	139 553	127 459
	инвестиции в зависимые организации	857 741	906 078	769 069
	инвестиции в другие организации	254 254	195 401	160 820
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	129 273	149 053	187 743
	прочие финансовые вложения	80 883	38 054	30 261
16	Отложенные налоговые активы	178 144	173 178	96 841
	Прочие внеоборотные активы	<u>197 702</u>	<u>177 745</u>	<u>154 558</u>
	ИТОГО по разделу I	14 879 961	13 907 593	13 133 816
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
10	Запасы	837 300	914 550	755 370
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	202 313	211 102	175 979
	затраты в незавершенном производстве	18 945	21 081	24 432
	готовая продукция и товары для перепродажи	605 855	672 423	549 632
	товары отгруженные	10 187	9 944	5 327
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	194 084	228 510	291 598
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 528 901	1 617 739	1 390 398
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	87 855	72 368	69 578
	в т.ч.: покупатели и заказчики	19 761	23 838	20 966
	авансы выданные	3 161	3 109	1 646
	прочие дебиторы	64 933	45 421	46 966
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 441 046	1 545 371	1 320 820
	в т.ч.: покупатели и заказчики	840 759	796 745	688 327
	авансы выданные	299 129	272 101	188 661
	прочие дебиторы	301 158	476 525	443 832
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	298 793	233 746	276 054
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	142 393	91 411	120 465
	прочие финансовые вложения	156 400	142 335	155 589
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	890 878	1 366 200	1 048 298
	в т.ч.: касса	940	1 058	852
	расчетные счета	462 072	616 346	623 063
	валютные счета	328 660	575 665	347 978
	прочие денежные средства и их эквиваленты	99 206	173 131	76 405
	Прочие оборотные активы	<u>10 724</u>	<u>12 710</u>	<u>9 658</u>
	ИТОГО по разделу II	3 760 680	4 373 455	3 771 376
	БАЛАНС	18 640 641	18 281 048	16 905 192

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2016 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	ПАССИВ	На	На	На
		31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(258 786)	(126 786)	(126 786)
	Переоценка внеоборотных активов	6 403 997	5 532 727	5 494 423
	Добавочный капитал (без переоценки)	723 997	1 011 407	747 666
	Резервный капитал	36 434	35 212	33 862
	Нераспределенная прибыль	6 350 634	5 895 586	5 718 511
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>525</u>	<u>552</u>	<u>574</u>
	ИТОГО по разделу III	13 375 169	12 467 066	11 986 618
	Доля меньшинства	322 571	312 084	296 629
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	2 392 696	2 806 160	2 237 812
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	862 081	957 527	613 002
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 530 615	1 848 633	1 624 810
16	Отложенные налоговые обязательства	539 221	500 839	440 325
24	Оценочные обязательства	166 883	154 881	103 000
	Прочие обязательства	<u>17 790</u>	<u>11 414</u>	<u>8 940</u>
	ИТОГО по разделу IV	3 116 590	3 473 294	2 790 077
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	446 859	645 553	464 991
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	44 655	45 996	50 212
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	15 834	5 084	2 847
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	386 370	594 473	411 932
	Кредиторская задолженность	1 130 638	1 062 483	1 127 728
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	677 438	688 438	695 857
	задолженность перед персоналом организации	22 991	25 677	23 345
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	7 876	7 545	5 810
	задолженность по налогам и сборам	258 922	166 500	162 667
	авансы полученные	104 734	114 863	147 861
	прочие кредиторы	55 649	54 491	87 429
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	3 028	4 969	4 759
	Доходы будущих периодов	3 592	2 041	1 679
24	Оценочные обязательства	<u>245 222</u>	<u>318 527</u>	<u>237 470</u>
	ИТОГО по разделу V	1 826 311	2 028 604	1 831 868
	БАЛАНС	18 640 641	18 281 048	16 905 192

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

27 апреля 2017 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2016 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №		За 2016 год	За 2015 год
17	Выручка	6 290 240	6 222 515
18	Себестоимость продаж	(5 227 837)	(4 660 430)
	Валовая прибыль	1 062 403	1 562 085
18	Коммерческие расходы	(318)	(431)
18	Управленческие расходы	(338 105)	(323 667)
	Прибыль от продаж	723 980	1 237 987
	Доходы от участия в других организациях	17 055	10 495
	Проценты к получению	96 332	116 025
	Проценты к уплате	(164 391)	(149 545)
19	Прочие доходы	9 048 657	8 904 212
19	Прочие расходы	(8 906 209)	(9 872 274)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>107 521</u>	<u>135 995</u>
	Прибыль до налогообложения	922 945	382 895
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(217 613)	(93 182)
	текущий налог на прибыль	(218 267)	(93 263)
	налог на прибыль прошлых лет	654	81
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	73 278	7 286
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(34 261)	(53 251)
16	Изменение отложенных налоговых активов	(307)	70 858
	Прочие	<u>(3 852)</u>	<u>(2 516)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	666 912	304 804
	Доля меньшинства	<u>(32 263)</u>	<u>(8 776)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода	634 649	296 028
	СПРАВОЧНО:		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	879 553	44 906
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	(284 399)	262 430
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	1 229 803	603 364
22	Базовая прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в рублях)	28,13	12,90

А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

27 апреля 2017 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2016 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
	118 368	(126 786)	6 242 089	33 862	5 718 511	574	11 986 618
	Величина капитала на 31 декабря 2014 года						
	За 2015 год						
	-	-	308 772	18	171 680	(22)	480 448
	-	-	-	-	296 028	-	296 028
7	-	-	44 906	-	-	-	44 906
	-	-	262 360	-	-	-	262 360
	-	-	1 072	18	44 180	-	45 270
	-	-	-	-	(165 247)	-	(165 247)
	-	-	-	-	-	(22)	(22)
7	-	-	434	-	(3 281)	-	(2 847)
	-	-	(6 727)	-	6 727	-	-
	-	-	-	1 332	(1 332)	-	-
	118 368	(126 786)	6 544 134	35 212	5 895 586	552	12 467 066
	Величина капитала на 31 декабря 2015 года						
	За 2016 год						
	-	(132 000)	591 918	-	448 212	(27)	908 103
	-	-	-	-	634 649	-	634 649
7	-	-	879 553	-	-	-	879 553
	-	-	(284 480)	-	-	-	(284 480)
	-	-	(4 335)	-	(11 526)	-	(15 861)
	-	-	-	-	(174 372)	-	(174 372)
	-	-	-	-	-	(27)	(27)
7	-	-	-	-	-	-	-
14	-	(132 000)	-	-	-	-	(132 000)
	-	-	1 180	-	(539)	-	641
	-	-	(8 058)	-	8 058	-	-
	-	-	-	1 222	(1 222)	-	-
	118 368	(258 786)	7 127 994	36 434	6 350 634	525	13 375 169
	Величина капитала на 31 декабря 2016 года						


 А.Б. Миллер
 Председатель Правления


 Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер

27 апреля 2017 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2016 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	За 2016 год	За 2015 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления – всего,	6 973 690	7 032 252
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	6 414 280	6 632 632
прочие поступления	559 410	399 620
в т.ч.: косвенные налоги	238 510	208 002
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	65 842	58 257
Платежи – всего,	(5 390 597)	(5 343 881)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(2 693 802)	(2 719 510)
в связи с оплатой труда работников	(451 999)	(422 261)
процентов по долговым обязательствам	(160 732)	(148 018)
налога на прибыль организаций	(91 679)	(99 644)
прочие платежи	(1 992 385)	(1 954 448)
в т.ч.: таможенные платежи	(617 788)	(693 746)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	(997 700)	(889 995)
на выдачу авансов	<u>(48 136)</u>	<u>(73 884)</u>
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 583 093	1 688 371
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего,	324 790	362 587
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	8 709	6 419
от продажи акций других организаций (долей участия)	36 230	26 631
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	37 902	83 393
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	103 894	95 242
прочие поступления	138 055	150 902
Платежи – всего,	(1 827 810)	(1 692 051)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 332 552)	(1 247 189)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(62 485)	(43 198)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(32 729)	(65 399)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(230 368)	(104 305)
прочие платежи	(232 161)	(275 158)
в т.ч.: косвенные налоги	<u>(175 615)</u>	<u>(179 609)</u>
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 503 020)	(1 329 464)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего,	648 772	614 277
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	648 245	614 061
прочие поступления	527	216
Платежи – всего,	(1 076 921)	(747 721)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(217 748)	(204 183)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(724 011)	(531 128)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций	(132 000)	-
прочие платежи	<u>(3 162)</u>	<u>(12 410)</u>
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(428 149)	(133 444)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(348 076)	225 463
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 366 193	1 048 292
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	890 871	1 366 193
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(127 246)	92 438

А.Б. Миллер
Председатель Правления
27 апреля 2017 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и услуг.

Среднесписочная численность работников за 2016 и 2015 годы составила 451 617 и 445 470 человек соответственно.

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

Основа составления отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также в соответствии с Методическими указаниями по подготовке сводной бухгалтерской отчетности, принятыми в ПАО «Газпром» (далее – Методические указания). Методические указания включают принципы и методы, содержащиеся в утративших силу Методических рекомендациях Министерства Финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112, и последовательно применяются Группой при подготовке сводной бухгалтерской отчетности.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, 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 их стоимости.

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

В соответствии с Методическими указаниями, сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о финансовых результатах, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях Группы.

Учетная политика ПАО «Газпром» и его дочерних организаций на 2016 год утверждена приказом № 824 от 31 декабря 2015 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Вложения в организации, принадлежащие Группе на 50 % и более и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими организациями, отражены по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса.

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

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

В 2016 году произошло повышение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2016 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 60,6569 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2015 года – 72,8827 руб., 31 декабря 2014 года – 56,2584 руб.) и 63,8111 руб. за 1 евро (31 декабря 2015 года – 79,6972 руб., 31 декабря 2014 года – 68,3427 руб.).

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

Разницы, возникающие при пересчете в рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций пересчитываются в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за соответствующий квартал.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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

Деловая репутация дочерних организаций

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

Результаты исследований и разработок

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее – НИОКР), по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством или подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, используемые для производственных либо управленческих нужд

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

организации. Указанные расходы списываются линейным способом на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения. Также в составе данной статьи отражаются затраты на незавершенные 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 объектами 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 объектами 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. Группа 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.

Группа 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).

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа переоценила 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 сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций, ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1») отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ПАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

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

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

	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 22
Здания и дороги	8 – 100	7 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в сводном бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются по статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и «Незавершенные капитальные вложения».

Финансовые вложения

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

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

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

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

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

Материально-производственные запасы и затраты

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

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

Расходы на транспортировку природного газа по территории Российской Федерации и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

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

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

Дебиторская задолженность

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

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

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в сводном 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.

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

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

Данные о движении денежных средств в иностранной валюте при составлении сводного 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 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» сводного отчета о движении денежных средств.

В сводном 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 Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

Кредиты и займы полученные

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

ПАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

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

Оценочные обязательства и условные обязательства

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр;
- прочие оценочные обязательства.

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

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

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

Также Группа 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 отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в составе прочих расходов сводного отчета о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр признается в стоимости основных средств. Увеличение или уменьшение размера оценочного обязательства в связи с изменением его приведенной стоимости признается непосредственно в составе прочих доходов и расходов.

Оценочные обязательства отражаются по статье «Оценочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса.

Отложенные налоги

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

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

Признание доходов

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

Прочие доходы в основном включают поступления от продажи иностранной валюты, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, доходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Прочие расходы в основном включают расходы от продажи и покупки иностранной валюты, отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

Прочие расходы отражаются в сводном отчете о финансовых результатах свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда это прямо предусмотрено или не запрещено правилами бухгалтерского учета и когда расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Группы.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ

Изменения в учетной политике на 2016 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2016 год не вносились.

Изменения в учетной политике на 2017 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2017 год не вносились.

Корректировки данных предшествующих отчетных периодов

Корректировки показателей на 31 декабря 2015 года в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2016 года

Данные по графе «На 31 декабря 2015 года» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 года в связи с уточнением классификации активов в соответствии с Методикой планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов. В результате активы были переведены из нематериальных поисковых активов (статья «Нематериальные поисковые активы») в материальные поисковые активы (статья «Материальные поисковые активы»).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ (продолжение)

Наименование статьи	На 31 декабря 2015 года		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные поисковые активы	178 117	(16 266)	161 851
Материальные поисковые активы	71 937	16 266	88 203
ИТОГО по разделу I	13 907 593	-	13 907 593
БАЛАНС	18 281 048	-	18 281 048

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Прочее».

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2016 год									
Выручка по сегментам	745 972	1 025 243	3 510 236	53 270	1 012 352	1 512 747	481 945	345 136	8 686 901
Выручка от межсегментных продаж	723 169	850 550	251 699	48 275	514 072	8 896	-	-	2 396 661
Выручка от внешних продаж	22 803	174 693	3 258 537	4 995	498 280	1 503 851	481 945	345 136	6 290 240
Финансовый результат по сегментам	65 255	26 693	356 339	6 570	129 096	65 151	53 805	26 121	729 030
Амортизация основных средств	167 922	458 167	19 763	24 950	129 818	48 308	49 699	28 757	927 384
Капитализированная прибыль / (убыток) зависимых организаций	8 157	26 335	4 645	(3 159)	51 912	5 888	34	13 709	107 521
За 2015 год									
Выручка по сегментам	707 284	1 018 422	3 656 202	47 144	873 713	1 565 443	425 367	286 631	8 580 206
Выручка от межсегментных продаж	689 260	864 984	226 950	44 487	521 699	10 311	-	-	2 357 691
Выручка от внешних продаж	18 024	153 438	3 429 252	2 657	352 014	1 555 132	425 367	286 631	6 222 515
Финансовый результат по сегментам	51 206	18 749	935 253	4 803	48 729	144 552	36 065	4 067	1 243 424
Амортизация основных средств	167 722	446 662	12 718	22 730	116 636	43 885	49 663	25 613	885 629
Капитализированная прибыль / (убыток) зависимых организаций	5 151	22 927	17 673	(1 664)	100 793	3 979	13	(12 877)	135 995

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах:

Поясн. №		За 2016 год	За 2015 год
	Финансовый результат по сегментам	729 030	1 243 424
	Доходы от участия в других организациях	17 055	10 495
	Проценты к получению	96 332	116 025
	Проценты к уплате	(164 391)	(149 545)
19	Прочие доходы	9 048 657	8 904 212
19	Прочие расходы	(8 906 209)	(9 872 274)
	Разница в амортизации	(5 050)	(5 437)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>107 521</u>	<u>135 995</u>
	Прибыль до налогообложения	922 945	382 895

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Активы сегментов включают, преимущественно, материальные и нематериальные поисковые активы, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние организации, зависимые организации, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности организации, в которую были сделаны соответствующие вложения. Деловая репутация, отложенные налоговые активы, налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, денежные средства и денежные эквиваленты, прочие финансовые вложения, а также займы, предоставленные организациям, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на									
31 декабря 2016 года									
Активы по сегментам	2 748 163	6 689 478	1 534 193	383 594	1 938 565	1 218 814	786 430	1 145 339	16 444 576
Инвестиции в зависимые организации	28 007	171 969	36 625	4 980	455 531	23 889	1 258	135 482	857 741
Капитальные вложения	192 763	406 828	41 785	29 536	231 401	185 013	59 679	60 440	1 207 445
По состоянию на									
31 декабря 2015 года									
Активы по сегментам	2 525 390	6 182 739	1 665 732	352 777	1 939 796	1 179 891	776 604	1 060 235	15 683 164
Инвестиции в зависимые организации	19 433	184 812	49 842	5 691	493 641	24 170	1 453	127 036	906 078
Капитальные вложения	198 246	420 874	25 962	48 486	245 394	123 595	80 348	66 283	1 209 188
По состоянию на									
31 декабря 2014 года									
Активы по сегментам	2 395 101	6 091 218	1 477 043	281 390	1 580 028	1 326 411	731 241	854 283	14 736 715
Инвестиции в зависимые организации	13 177	149 883	77 194	7 258	361 459	20 918	414	138 766	769 069
Капитальные вложения	182 307	434 433	23 709	15 530	173 393	135 051	72 738	47 701	1 084 862

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в сводном бухгалтерском балансе:

Поясн. №	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Активы по отчетным сегментам	15 299 237	14 622 929	13 882 432
Активы по прочим сегментам	<u>1 145 339</u>	<u>1 060 235</u>	<u>854 283</u>
Итого активы по сегментам	16 444 576	15 683 164	14 736 715
5 Деловая репутация дочерних организаций	752 525	817 501	856 397
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	129 273	149 053	187 743
Прочие долгосрочные финансовые вложения	80 883	38 054	30 261
Отложенные налоговые активы	178 144	173 178	96 841
НДС по приобретенным ценностям	194 084	228 510	291 598
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	142 393	91 411	120 465
Прочие краткосрочные финансовые вложения	156 400	142 335	155 589
Денежные средства и денежные эквиваленты	890 878	1 366 200	1 048 298
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	85 527	69 758	70 587
Межсегментные активы	(599 130)	(601 847)	(760 190)
Прочее	<u>185 088</u>	<u>123 731</u>	<u>70 888</u>
Итого активы в сводном бухгалтерском балансе	18 640 641	18 281 048	16 905 192

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

	Добыча газа	Транспорт- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Обязательства по сегментам	170 393	363 366	600 593	7 574	102 741	317 293	85 324	145 019	1 792 303
По состоянию на 31 декабря 2015 года									
Обязательства по сегментам	179 935	311 879	689 847	11 234	116 103	240 913	78 866	218 560	1 847 337
По состоянию на 31 декабря 2014 года									
Обязательства по сегментам	146 755	351 338	663 454	18 352	304 269	237 753	76 541	129 657	1 928 119

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в сводном бухгалтерском балансе:

Поясн. №	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Обязательства по отчетным сегментам	1 647 284	1 628 777	1 798 462
Обязательства по прочим сегментам	145 019	218 560	129 657
Итого обязательства по сегментам	1 792 303	1 847 337	1 928 119
15 Долгосрочные заемные средства	2 392 696	2 806 160	2 237 812
Отложенные налоговые обязательства	539 221	500 839	440 325
15 Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	446 859	645 553	464 991
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	3 028	4 969	4 759
Доходы будущих периодов	3 592	2 041	1 679
24 Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр	143 072	139 250	98 069
Межсегментные обязательства	(599 130)	(601 847)	(760 190)
Прочее	221 260	157 596	206 381
Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе	4 942 901	5 501 898	4 621 945

Информация о выручке по географическим регионам деятельности Группы приведена в Пояснении 17. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены в основном на территории Российской Федерации.

Информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту представлена ниже:

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ-	Прочее	Итого
							ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии		
За 2016 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	34 057	178 012	3 606 667	3 479	528 605	1 562 959	458 576	241 312	6 613 667
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	360 023
Платежи по текущим операциям	(575 178)	(634 441)	(1 592 367)	(15 970)	(740 884)	(1 001 762)	(311 227)	(170 631)	(5 042 460)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(348 137)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	1 651	21	2 030	-	1 017	773	3 679	10 153	19 324
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	305 466
Платежи по инвестиционным операциям	(179 917)	(451 153)	(55 315)	(2 018)	(215 657)	(232 437)	(57 001)	(162 819)	(1 356 317)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(471 493)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	4	19	-	504	527
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	648 245
Платежи по финансовым операциям	(346)	(718)	(125)	-	(22)	(902)	(40)	(671)	(2 824)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 074 097)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2015 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Платежи по текущим операциям	21 576	155 721	3 914 522	2 650	416 177	1 634 805	410 382	220 861	6 776 694
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	255 558
Платежи от текущих операций	(563 100)	(589 297)	(1 626 281)	(18 144)	(861 761)	(868 527)	(289 984)	(195 778)	(5 012 872)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(331 009)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	2 105	-	23 264	-	125	1 143	1 988	10 052	38 677
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	323 910
Платежи по инвестиционным операциям	(171 893)	(564 317)	(29 667)	(2 323)	(261 949)	(99 384)	(63 129)	(99 841)	(1 292 503)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(399 548)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	-	-	-	216	216
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	614 061
Платежи по финансовым операциям	(2 046)	(5 356)	(317)	(97)	(219)	(1 600)	(121)	(833)	(10 589)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(737 132)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2015 года			
	539 720	(250 909)	288 811
ПАО «Газпром нефть»	146 316	(29 264)	117 052
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	113 046	(34 109)	78 937
АО «Газпромнефть – МНПЗ»	87 263	(32 893)	54 370
ПАО «ОГК-2»	70 882	(12 407)	58 475
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 014	(7 874)	62 140
ПАО «МОЭК»	46 612	(19 646)	26 966
ПАО «Мосэнерго»	37 302	(20 164)	17 138
ООО «Газпром нефть шельф»	35 518	(10 656)	24 862
ПАО «ТГК-1»	31 112	(389)	30 723
23 «ВИБГ ГмбХ»	23 314	(4 357)	18 957
АО «Газпром газораспределение Север»	6 990	(2 326)	4 664
АО «Дальтрансгаз»	6 815	(1 392)	5 423
АО «Южуралнефтегаз»	40 752	(11 769)	28 983
Прочие	<u>1 255 656</u>	<u>(438 155)</u>	<u>817 501</u>
Итого			

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)			
Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
Поступление за 2016 год			
Прочие	<u>2 063</u>	-	<u>2 063</u>
Итого	2 063	-	2 063
Выбытие за 2016 год			
Прочие	<u>(47)</u>	<u>47</u>	-
Итого	(47)	47	-
2, 19	Амортизационные отчисления за 2016 год		
		(26 986)	
		(7 316)	
		(5 650)	
		(4 350)	
		(3 545)	
		(3 499)	
		(2 333)	
		(1 865)	
		(1 776)	
23		(1 550)	
		(1 168)	
		(350)	
		(341)	
		<u>(2 056)</u>	
Итого		(62 785)	
23	Курсовые разницы за 2016 год		
	(4 493)	275	(4 218)
	<u>(36)</u>	-	<u>(36)</u>
Итого	(4 529)	275	(4 254)
По состоянию на 31 декабря 2016 года			
	539 720	(277 895)	261 825
	146 316	(36 580)	109 736
	113 046	(39 759)	73 287
	87 263	(37 243)	50 020
	70 882	(15 952)	54 930
	70 014	(11 373)	58 641
	46 612	(21 979)	24 633
	37 302	(22 029)	15 273
	35 518	(12 432)	23 086
23	26 619	(1 664)	24 955
	23 314	(5 525)	17 789
	6 990	(2 676)	4 314
	6 815	(1 733)	5 082
	<u>42 732</u>	<u>(13 778)</u>	<u>28 954</u>
Итого	1 253 143	(500 618)	752 525

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря 2015 года	Изменения за 2016 год					На 31 декабря 2016 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	161 851	32 987	(22 181)	-	-	(5 006)	167 651
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 731	205	(18 194)	24 102	-	-	146 844
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	21 120	32 782	(3 987)	(24 102)	-	(5 006)	20 807
Материальные поисковые активы – всего	88 203	24 920	(14 784)	-	-	(2 387)	95 952
в т.ч.: скважины	5 680	4 760	(1 806)	691	-	-	9 325
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	82 523	20 160	(12 978)	(691)	-	(2 387)	86 627

	На 31 декабря 2014 года	Изменения за 2015 год					На 31 декабря 2015 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	163 206	20 205	(10 030)	(16 266)	-	4 736	161 851
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 742	-	(6 193)	6 182	-	-	140 731
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	22 464	20 205	(3 837)	(22 448)	-	4 736	21 120
Материальные поисковые активы – всего	91 965	24 063	(49 511)	16 266	-	5 420	88 203
в т.ч.: скважины	3 847	6	(146)	1 973	-	-	5 680
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	88 118	24 057	(49 365)	14 293	-	5 420	82 523

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА						
Поясн. №	Магистраль- ные трубопро- воды	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 года						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	11 497 053	2 247 608	3 626 071	2 073 151	3 032 276	22 476 159
Накопленная амортизация						
	(8 000 577)	(1 513 542)	(2 434 261)	(770 092)	(1 149 354)	(13 867 826)
Остаточная стоимость						
	3 496 476	734 066	1 191 810	1 303 059	1 882 922	8 608 333
Изменения за 2015 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
Поступление						
	181 874	110 727	348 413	85 432	307 776	1 034 222
Приобретение дочерних организаций						
	-	-	109 269	6 308	690	116 267
Выбытие						
	(2 727)	(7 688)	(26 916)	(8 190)	(21 642)	(67 163)
Переоценка						
	5 861	7 097	56 493	20 273	17 284	107 008
Курсовые разницы						
	3 112	18 920	34 091	10 609	2 251	68 983
Накопленная амортизация						
4	(310 331)	(109 206)	(239 947)	(68 026)	(196 041)	(923 551)
Приобретение дочерних организаций						
	-	-	(50 355)	(2 074)	(185)	(52 614)
Выбытие						
	2 594	6 393	26 916	3 075	18 451	57 429
Переоценка						
	(3 215)	(3 318)	(31 180)	(11 396)	(11 721)	(60 830)
Курсовые разницы						
	(1 177)	(2 967)	(12 674)	(1 580)	(411)	(18 809)
По состоянию на 31 декабря 2015 года						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	11 685 172	2 376 665	4 147 421	2 187 583	3 338 635	23 735 476
Накопленная амортизация						
	(8 312 706)	(1 622 640)	(2 741 501)	(850 093)	(1 339 262)	(14 866 202)
Остаточная стоимость						
	3 372 466	754 025	1 405 920	1 337 490	1 999 373	8 869 274
Изменения за 2016 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
Поступление						
	113 883	149 920	300 178	101 265	338 590	1 003 836
Приобретение дочерних организаций						
	-	-	-	-	-	-
Выбытие						
	(5 277)	(16 396)	(28 483)	(10 998)	(19 478)	(80 632)
Переоценка						
	1 718 566	176 078	481 256	204 894	316 787	2 897 581
Курсовые разницы						
	(7 768)	(26 668)	(57 186)	(20 122)	(19 965)	(131 709)
Накопленная амортизация						
4	(307 420)	(127 918)	(249 598)	(70 824)	(176 329)	(932 089)
Приобретение дочерних организаций						
	-	-	-	-	-	-
Выбытие						
	3 660	11 736	22 932	4 734	12 532	55 594
Переоценка						
	(1 249 661)	(145 254)	(392 854)	(92 484)	(144 703)	(2 024 956)
Курсовые разницы						
	4 662	3 916	27 662	4 178	7 821	48 239
По состоянию на 31 декабря 2016 года						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	3 643 111	779 439	1 509 827	1 458 133	2 314 628	9 705 138
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	13 504 576	2 659 599	4 843 186	2 462 622	3 954 569	27 424 552
Накопленная амортизация						
	(9 861 465)	(1 880 160)	(3 333 359)	(1 004 489)	(1 639 941)	(17 719 414)
Остаточная стоимость						
	3 643 111	779 439	1 509 827	1 458 133	2 314 628	9 705 138

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2016 году стоимость переданных объектов составила 16 млн руб. (в 2015 году – 22 млн руб.).

8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 года	1 594 031	266 100	1 860 131
Изменения за 2015 год			
Затраты за период	1 094 608	168 098	1 262 706
Курсовые разницы	30 250	-	30 250
Перевод оборудования в монтаж	150 048	(150 048)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(963 826)	-	(963 826)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(31 283)	(2 396)	(33 679)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	1 873 828	281 754	2 155 582
Изменения за 2016 год			
Затраты за период	1 077 874	128 465	1 206 339
Курсовые разницы	(46 793)	(15)	(46 808)
Перевод оборудования в монтаж	99 480	(99 480)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(987 000)	-	(987 000)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(54 668)	(1 437)	(56 105)
По состоянию на 31 декабря 2016 года	1 962 721	309 287	2 272 008

Незавершенное строительство включает в себя в основном строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе, реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сила Сибири», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботубобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения.

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние организации

Данные по статье «Инвестиции в дочерние организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 11 787 млн руб., 10 270 млн руб. и 9 003 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые организации

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль / (убыток)	
		На	На	На	За 2016 год	За 2015 год
		31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года		
21, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	186 447	225 888	138 475	28 836	61 922
21	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	109 409	110 524	91 148	9 899	27 509
21	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	96 480	82 565	73 301	13 915	9 264
21	«Норд Стрим АГ»	79 888	69 617	52 944	17 302	17 135
21	«Газпромбанк» (Акционерное общество)	72 209	61 393	78 175	10 816	(16 782)
21	ООО «Ямал развитие»	41 281	41 281	26 358	-	-
21	«ВИГА Транспорт Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	40 510	47 154	39 139	8 054	4 530

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль / (убыток)	
		На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	За 2016 год	За 2015 год
21	АО «Ачимгаз»	32 043	26 281	16 844	10 221	9 437
21, 24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	26 387	33 410	27 857	770	514
21	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	24 341	31 732	25 872	202	434
21	ТОО «КазРосГаз»	14 470	20 960	19 215	3 601	10 155
21	«Винтерсхалл АГ»	14 233	20 727	17 640	(2 746)	213
21	АО «Латвияс Газе»	13 941	17 738	15 182	1 064	751
21	ЗАО «Нортгаз»	11 735	8 726	4 730	3 009	3 996
	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	6 863	8 705	7 354	258	111
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	2 136	4 835	9 161	938	(1 245)
21	АО «Газум» и его дочерние организации ¹	-	10 253	6 915	-	1 619
21, 23	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	-	25 107	-	5 053
	Прочие	85 368	84 289	93 652	1 382	1 379
	Итого	857 741	906 078	769 069	107 521	135 995

¹ В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

² В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Пояснение 23). В августе 2016 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» присоединена к «ВИБГ ГмбХ».

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений на 31 декабря 2016 года в сумме 8 982 млн руб., на 31 декабря 2015 года в сумме 6 189 млн руб., на 31 декабря 2014 года в сумме 27 652 млн руб. (в том числе резерв под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент АГ» в сумме 27 378 млн руб.).

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 238 817 млн руб., 181 611 млн руб. и 133 787 млн руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов составила 8 034 млн руб., 6 531 млн руб. и 5 321 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 512 млн руб., 2 124 млн руб. и 1 793 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражены займы, выданные в российских рублях ООО «Ямал развитие», со сроком погашения в 2021 году в сумме 31 301 млн руб., 36 831 млн руб. и 48 253 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен заем, выданный в российских рублях АО «Газпром теплоэнерго» в сумме ноль млн руб., ноль млн руб. и 47 108 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный заем, выданный «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» в сумме ноль млн руб., ноль млн руб. и 26 161 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 694 млн руб., 84 млн руб. и 37 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	37 978	32 125	25 340
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	33 422	27 793	20 598
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 480	3 387	3 252
Прочие, в т.ч.:	42 905	5 929	4 921
долгосрочные депозиты	42 230	5 064	3 035
векселя третьих лиц	120	390	1 282
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>370</u>	<u>370</u>	<u>370</u>
Итого	80 883	38 054	30 261

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 541 млн руб., 731 млн руб. и 7 918 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

10. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов в сумме 202 313 млн руб., 211 102 млн руб. и 175 979 млн руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 2 733 млн руб., 4 255 млн руб. и 4 252 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 605 855 млн руб., 672 423 млн руб. и 549 632 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно составила 840 млн руб., 1 563 млн руб. и 1 623 млн руб.

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	508 463	571 838	472 643
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	63 471	58 554	54 259
Товары для перепродажи	<u>33 921</u>	<u>42 031</u>	<u>22 730</u>
Итого	605 855	672 423	549 632

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 1 978 млн руб., 5 518 млн руб. и 1 140 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 31 643 млн руб., 14 123 млн руб. и 16 291 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	333 967	390 079	353 741
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	207 166	168 802	146 295
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	57 788	43 488	25 914
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	81 829	77 742	66 177
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>160 009</u>	<u>116 634</u>	<u>96 200</u>
Итого	840 759	796 745	688 327

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 832 910 млн руб., 840 335 млн руб. и 621 932 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб., 89 млн руб. и 101 млн руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства в сумме 240 036 млн руб., 214 558 млн руб. и 135 632 млн руб. соответственно.

По строке «Авансы выданные» отражена краткосрочная часть долгосрочного аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме ноль млн руб., ноль млн руб. и 9 095 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

На 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Переплата налогов в бюджет	113 783	228 562	215 452
Расчеты по таможенным платежам	13 707	46 446	85 432
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	2 534	4 069	4 291
Прочие	<u>171 134</u>	<u>197 448</u>	<u>138 657</u>
Итого	301 158	476 525	443 832

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 44 819 млн руб., 38 091 млн руб. и 30 418 млн руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

12. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ)

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 9 263 млн руб., 10 022 млн руб. и 164 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Краткосрочные депозиты	144 035	126 528	140 200
Акции, облигации и паи	11 363	12 153	9 581
Векселя третьих лиц	20	457	1 191
Прочие	982	3 197	4 617
Итого	156 400	142 335	155 589

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 760 млн руб., 664 млн руб. и 559 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В составе статьи «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

14. КАПИТАЛ

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2016 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся у дочерних организаций Группы, составило 1 573 млн штук на 31 декабря 2016 года и 723 млн штук на 31 декабря 2015 и 2014 годов.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

Акции, находящиеся у дочерних организаций Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 22).

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

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2015 год были начислены и выплачены в 2016 году дивиденды в размере 7,89 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2014 год были начислены и выплачены в 2015 году дивиденды в размере 7,20 руб. на одну обыкновенную акцию.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	128 789	-	-
«Мидзухо Банк Лтд.» ¹	Доллар США	2019	93 228	156 821	121 037
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	92 627	111 077	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	46 099	56 231	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	29 800	-	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	24 271	29 160	22 513
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	24 265	43 730	39 381
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	21 836	26 238	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	20 017	24 051	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 802	19 802	19 802
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	19 492	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2018	18 962	36 694	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	18 804	22 594	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	18 368	22 041	17 005
«БНП Париба С.А.» ¹	Евро	2022	15 644	22 802	22 352
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	15 373	19 203	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2021	15 068	-	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2021	15 067	-	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	14 745	23 940	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	14 654	-	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	14 388	17 971	15 416
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 511	12 514	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 511	12 514	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	12 135	14 581	11 253
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	11 541	14 420	12 372
«Ситибанк Интернэшнл плс» ¹	Доллар США	2021	10 042	14 734	13 436
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	10 009	10 011	10 010
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000	10 000
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	9 880	14 394	14 108
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	9 809	6 187	-
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	9 451	13 559	-
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	9 157	21 960	-
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	9 114	10 947	8 450
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	9 113	10 947	8 449
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2018	8 250	8 250	8 250
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	7 713	-	-
ПАО «Московский кредитный банк»	Доллар США	2018	7 582	5 831	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 221	7 220	-
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	6 848	11 957	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	6 761	8 449	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2019	6 510	-	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	6 509	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	6 500	7 852	8 979
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	6 493	-	-
«БНП Париба С.А.» ¹	Евро	2022	6 176	9 003	8 826
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	5 868	8 245	7 856
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2026	5 670	-	-
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 469	6 568	5 071
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	5 151	-	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	5 008	5 011	-
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2019	4 920	-	-
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	4 617	5 754	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2018	3 759	3 759	3 759
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	3 220	9 750	-
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2016	-	30 029	10 010
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	-	29 690	22 901
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	-	28 028	-
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2016	-	25 537	39 396
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2016	-	25 509	-
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	-	23 392	18 056
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	-	21 891	16 896
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2016	-	21 865	-
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Доллар США	2016	-	14 377	14 421
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Доллар США	2016	-	13 754	21 232
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	-	13 126	10 132
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	12 400	12 400
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	-	12 104	9 307
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Евро	2016	-	11 297	12 631
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	8 300	8 300
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	-	8 017	11 252
«ЮниКредит Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2016	-	7 973	-
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2016	-	5 483	4 231
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2016	-	5 183	4 445
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2016	-	5 000	5 000
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Российский рубль	2016	-	1 894	2 352
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Доллар США	2015	-	-	26 939
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2015	-	-	26 696
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2015	-	-	16 970
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	-	-	16 431
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	-	9 620

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок Погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2015	-	-	5 504
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2015	-	-	5 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	-	3 584
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>133 280</u>	<u>113 919</u>	<u>69 414</u>
Итого, в т.ч.:			1 080 097	1 345 540	801 445
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			218 016	388 013	188 443

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

² Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2016 и 2015 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,90 % до 10,00 % и от 3,25 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, в 2016-2015 годах по валютным долгосрочным кредитам применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2016 и 2015 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 8,14 % до 18,50 % и от 8,14 % до 19,39 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2016 и 2015 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 1,68 % до 10,00 % и от 1,75 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, в 2016 и 2015 годах по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2016 и 2015 годов варьировались от 9,69 % до 19,77 % и от 10,00 % до 20,00 % соответственно.

Займы

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	138 863	166 851	128 793
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	92 102	110 666	85 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	92 019	114 928	98 554
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	91 485	109 925	84 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	81 035	101 209	86 790
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	80 480	96 701	74 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	77 893	93 593	72 245
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	73 886	88 779	68 528
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	67 930	81 622	63 004
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	65 512	81 821	70 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	64 434	80 475	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	64 057	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	62 008	74 506	57 512

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	58 361	72 891	62 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	55 680	66 902	51 642
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	49 317	61 595	52 819
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	49 278	59 210	45 705
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	48 817	60 967	52 277
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹	Фунт стерлингов	2020	38 593	48 201	41 334
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	37 353	44 881	34 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	33 185	41 447	35 542
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	32 997	41 211	35 340
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	32 191	40 205	34 477
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	29 863	36 957	28 637
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Швейцарский франк	2021	29 826	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	29 794	-	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	15 344	-	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 111	15 246	15 134
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 111	15 246	15 134
ОАО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2020	12 812	12 985	13 170
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 378	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 368	10 363	10 361
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 317	-	-
Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2017	10 279	10 275	10 273
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 182	10 177	10 175
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ²	Российский рубль	2022	10 075	10 070	10 068
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 062	-	-
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	5 158	-	-
Российские облигации серии 04, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2018	5 140	5 137	5 136
Российские облигации серии 01, выпущенные в ноябре 2015 года ⁵	Российский рубль	2020	5 061	5 058	-
Российские облигации серии 02, выпущенные в ноябре 2015 года ⁵	Российский рубль	2020	5 061	5 058	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	-	99 054	76 460

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2016	-	73 264	56 552
Российские облигации серии 06, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2016	-	15 410	15 407
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2016	-	10 259	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2016	-	10 228	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года ²	Российский рубль	2016	-	452	10 335
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 года ⁶	Российский рубль	2016	-	108	108
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 года ¹	Евро	2015	-	-	70 685
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 года ¹	Евро	2015	-	-	62 372
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 года ¹	Доллар США	2015	-	-	56 513
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 года ¹	Доллар США	2015	-	-	39 621
Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 года ⁴	Российский рубль	2015	-	-	13 821
Прочие займы	Различные	Различные	32 040	22 240	23 911
Итого, в т.ч.:			1 759 458	2 106 173	1 901 358
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			228 843	257 540	276 548

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

³ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁵ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

⁶ Данные облигации были выпущены ПАО «Мосэнерго».

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов согласно договору проектного финансирования, заключенному в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн руб. были переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов остаточная стоимость данных основных средств составила 14 873 млн руб. и 17 058 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа не имеет акций и основных средств, переданных в залог, в связи с досрочным погашением обязательств по договору проектного финансирования в августе 2016 года.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2016 и 2015 годов варьировались от 2,75 % до 9,25 % и от 2,85 % до 9,25 % соответственно. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2016 и 2015 годов варьировались от 1,00 % до 14,40 % и от 0,30 % до 14,00 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2016 и 2015 годов варьировались от 1,00 % до 13,00 % и от 0,30 % до 12,50 % соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2016 и 2015 годы составила 178 903 млн руб. и 68 290 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2016 и 2015 годы, отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 218 267 млн руб. и 93 263 млн руб. соответственно.

Налог на прибыль к возмещению по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2016 и 2015 годах, составил 654 млн руб. и 81 млн руб. соответственно.

В 2016 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 346 073 млн руб. (2015 год – 23 358 млн руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2016 и 2015 годах сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 565 363 млн руб. и 615 031 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2016 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, разницей в резерве по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ и исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между организациями Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2016 и 2015 годах, составили 564 876 млн руб. и 276 116 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2016 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы оценочных обязательств и сумм расходов на проведение геологоразведочных работ, отраженных в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в налоговом учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между организациями Группы.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2016 и 2015 годы составила 461 435 млн руб. и 435 780 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2016 году, в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения амортизационной премии в размере 10 % (30% в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2016 и 2015 годы, составили 297 933 млн руб. и 185 831 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2016 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, а также на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

С 1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников.

В декабре 2012 года 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 года до 65 участников.

В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 года к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 года до 69 участников.

В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 года до 65 участников.

В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 года до 67 участников.

За 2016 и 2015 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 170 581 млн руб. и 50 222 млн руб. соответственно.

17. ВЫРУЧКА

	<u>За 2016 год</u>	<u>За 2015 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	804 712	775 826
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	309 644	429 660
Европа и другие страны	<u>2 166 984</u>	<u>2 241 790</u>
Всего выручка от продажи газа	3 281 340	3 447 276
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	986 704	981 333
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	88 885	105 335
Европа и другие страны	<u>428 262</u>	<u>468 464</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 503 851	1 555 132
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	167 614	168 925
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	23 528	27 580
Европа и другие страны	<u>307 138</u>	<u>155 509</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	498 280	352 014
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	462 137	403 786
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 458	2 524
Европа и другие страны	<u>17 350</u>	<u>19 057</u>
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	481 945	425 367
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	170 811	151 121
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 689	2 302
Европа и другие страны	<u>1 193</u>	<u>15</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	174 693	153 438

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

17. ВЫРУЧКА (продолжение)

	<u>За 2016 год</u>	<u>За 2015 год</u>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	306 682	260 117
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 860	6 517
Европа и другие страны	<u>37 589</u>	<u>22 654</u>
Всего выручка от прочих продаж	<u>350 131</u>	<u>289 288</u>
Итого	<u>6 290 240</u>	<u>6 222 515</u>

По сравнению с 2015 годом выручка от продажи газа в 2016 году снизилась на 5 %. Уменьшение выручки вызвано в основном снижением средних цен, выраженных в рублях, при поставках газа потребителям, находящимся на территории Европы и других стран, стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации), а также снижением реализованных объемов газа в страны бывшего СССР.

Рост выручки от продажи сырой нефти и газового конденсата в 2016 году по сравнению с 2015 годом связан в основном с увеличением объемов продаж нефти и ростом средних цен для потребителей, находящихся на территории Европы и других стран.

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	<u>За 2016 год</u>	<u>За 2015 год</u>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	930 257	903 923
Налоги, включаемые в себестоимость	848 046	748 232
Покупной газ	827 155	686 315
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	610 444	531 560
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	579 921	566 403
Покупная нефть	442 361	420 767
Товары для перепродажи	293 856	262 056
Материалы	290 943	299 660
Ремонтно-эксплуатационные расходы	148 860	160 923
Энергия	95 725	88 202
Страхование	44 674	42 127
Арендные платежи, лизинговые платежи	31 731	42 166
Прочие	405 604	366 819
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>16 683</u>	<u>(134 625)</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	<u>5 566 260</u>	<u>4 984 528</u>

Увеличение затрат на покупку газа в основном связано с завершением сделки по обмену активами между ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», в результате которой Группа получила контроль над организациями «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ» и их дочерними организациями, занимающимися продажей и хранением газа.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 569 932 млн руб. и 540 773 млн руб. за 2016 и 2015 годы соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились за счет роста объемов покупки у сторонних организаций.

В составе прочих расходов отражены в основном транспортные услуги, услуги по программному обеспечению и сопровождению, услуги по переработке, расходы на рекламу, юридические и консультационные услуги, геологоразведочные работы и прочие услуги.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №	За 2016 год		За 2015 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	Доходы и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы			
	3 913 872	3 910 490	3 789 355	3 785 651
	Продажа и покупка иностранной валюты			
	3 369 868	3 367 990	2 854 857	2 851 316
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте			
	1 433 994	1 131 098	2 056 452	2 441 596
5	Амортизация деловой репутации			
	-	62 785	-	62 184
24	Оценочные обязательства			
	80 863	59 514	11 704	175 382
	Социальные расходы			
	-	35 260	-	34 715
	Доходы и расходы от продажи и выбытия иных активов			
	4 995	30 646	3 668	16 658
	Операции с ценными бумагами, в т.ч. с векселями			
	49 173	25 458	30 623	23 487
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году			
	67 258	25 183	34 548	20 430
	Резерв по сомнительным долгам			
	-	23 057	-	226 645
	Доходы / расходы, связанные с безвозмездным получением / передачей активов			
	1 025	6 136	739	3 654
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности			
	4 267	4 478	3 811	4 404
	Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств			
	6 200	4 440	6 234	2 969
	Услуги кредитных организаций			
	-	3 975	-	4 507
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров			
	7 682	3 970	5 446	3 456
	Списание дебиторской задолженности			
	-	2 877	-	1 637
	Резерв под обесценение финансовых вложений			
	-	2 187	-	9 191
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости			
	62 985	194	50 409	1 576
	Прочие			
	<u>46 475</u>	<u>206 471</u>	<u>56 366</u>	<u>202 816</u>
	9 048 657	8 906 209	8 904 212	9 872 274

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов в сумме 112 256 млн руб. и 102 134 млн руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2016 год отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 39 403 млн руб. За 2015 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 17 021 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2016 и 2015 годах соответственно.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2016 года

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
23	«ВИБГ ГмбХ» ²	100	Строительство и эксплуатация газопроводов, закупка, транспортировка, хранение и сбыт природного газа	Германия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	100	Научная	Россия
	АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	АО «Газпром газораспределение Север»	73	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобри- тания
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест РГК»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	«Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ»	100	Инвестиционная	Германия
	ООО «Газпром информ»	100	Информационно-техническое обеспечение	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобри- тания
	ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ООО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис»	100	Торговля	Россия
	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	100	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго»	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
	«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ³	100	Продажа углеводородного сырья	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ³	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	АО «Газпромнефть- Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	АО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	АО «Газпромнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «ГПН-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газпром флот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	АО «Дальтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярье»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ПАО «Красноярскгазпром»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ПАО «МОЭК»	90	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
	ПАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
	ПАО «ОГК-2»	77	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	57	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
23	«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
	ОАО «Севернефтегазпром» ³	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
	ООО «Сибметхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ПАО «Газпром спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ПАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	75	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
	АО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	АО «Газпром центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	АО «Южуралнефтегаз»	88	Добыча и продажа нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
			Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100		Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

² 30 сентября 2015 года в соответствии с Соглашением об обмене активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» Группа получила 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» (см. Пояснение 23).

³ Указана доля голосующих акций.

Крупнейшие зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2016 года

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Место- нахождение
АО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» ²	71	Продажа газа	Турция
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка газа	Германия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	36	Банковская	Россия
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим АГ» ²	51	Транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Продажа газа, строительство	Греция
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Место-нахождение
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турасгаз»	45	Продажа газа	Турция
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	50	Переработка нефтяного (попутного) газа	Россия
ООО «Ямал развитие»	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

¹ Суммарная доля организаций Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Инвестиция в организации отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организаций в соответствии с положениями учредительных документов.

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Зависимые организации и прочие крупнейшие связанные стороны

Ниже представлены операции за 2016 и 2015 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	За 2016 год	За 2015 год
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Продажа газа		
ЗАО «Панрусгаз»	38 041	69 345
АО «Молдовагаз»	24 849	31 950
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	16 046	7 166
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	15 376	19 735
ТОО «КазРосГаз»	10 509	3 598
АО «Латвияс Газе»	10 237	13 338
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	4 759	5 927
«ПремиумГаз С.п.А.»	4 702	638
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ¹	-	123 156
«ВИЕХ ГмбХ» ¹	-	109 935
АО «Газум» ²	-	24 999
АО «Овергаз Инк.»	-	4 944
«ВИЕЕ АГ» ¹	-	1 344
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 688	2 299
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	38 445	44 075
ЗАО «СОВЭКС»	3 696	4 674
ООО «НПП «Нефтехимия»	2 379	3 054
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 054	2 233
ООО «Полиом»	1 800	2 744
Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	4 538	31 142
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	8 169	5 940

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	<u>За 2016 год</u>	<u>За 2015 год</u>
Приобретение		
Покупного газа		
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	49 393	48 714
ТОО «КазРосГаз»	32 567	44 624
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	11 811	20 226
ЗАО «Нортгаз»	8 512	8 819
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	3 885	1 512
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ¹	-	57 182
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	79 002	73 966
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	38 035	24 386
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	16 613	17 881
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	4 000	4 188
АО «Молдовагаз»	3 587	3 027
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	91 524	95 752
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	57 382	63 063
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	36 958	37 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	19 090	9 140
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	27 994	28 798
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	13 313	14 179
Пенсионные взносы		
НПФ «ГАЗФОНД»	16 783	15 738

¹ В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации, «ВИЕХ ГмбХ» (ранее - «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ»), «ВИЕЕ АГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ») стали дочерними организациями Группы (см. Пояснение 23). В августе 2016 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» присоединена к «ВИБГ ГмбХ».

² В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым организациям в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой. До 21 июля 2015 года данные функции выполнялись Федеральной службой по тарифам. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых организаций осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам существенно не отличающимся от рыночных.

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	<u>На 31 декабря 2016 года</u>	<u>На 31 декабря 2015 года</u>	<u>На 31 декабря 2014 года</u>
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	14 312	36 301	2 430
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 286	8 415	10 701
АО «Мессояханефтегаз»	8 190	8 576	1 869
ТОО «КазРосГаз»	3 287	842	759
ЗАО «Панругаз»	3 175	7 434	3 523
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 733	1 149	493
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	1 422	1 790	1 367
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	304	1 010	1 112
АО «Овергаз Инк.» ¹	-	8 813	9 246
АО «Молдовагаз» ²	-	4 435	1 281

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АО «Газум»	-	2 579	5 353
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	314	1 349
ЗАО «Нортгаз»	-	12	1 952
«ВИЕХ ГмбХ»	-	-	20 739
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	17 448
ООО «Ямал развитие»	-	-	1 272
«ВИЕЕ АГ»	-	-	1 081
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
ООО «Ямал развитие»	8 913	2 487	1 272
АО «Мессояханефтегаз»	1 329	558	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	745	255	4 119
Прочие финансовые вложения долгосрочные			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	42 230	-	67
Прочие финансовые вложения краткосрочные			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	100 015	16 467	37 714
ОАО «Белгазпромбанк»	968	11 827	5 252
Денежные средства			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	518 697	903 376	657 578
Кредиторская задолженность			
Краткосрочная кредиторская задолженность			
«Норд Стрим АГ»	5 723	7 170	6 098
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	4 368	2 720	1 994
ТОО «КазРосГаз»	4 186	3 370	2 925
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 094	1 510	1 926
АО «Мессояханефтегаз»	3 694	-	-
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	3 436	5 755	3 368
АО «Ачимгаз»	3 025	4 506	3 188
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 948	854	1 440
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 100	2 710	2 272
АО «Латвияс Газе»	92	1 806	214
АО «Газум»	-	2 260	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	6 464

¹ Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 6 380 млн руб., ноль млн руб. и ноль млн руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

² Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 358 279 млн руб., 396 456 млн руб. и 288 657 млн руб. на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
ООО «Ямал развитие»	31 301	36 831	48 253
АО «Мессояханефтегаз»	17 633	14 614	10 672
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	12 757	15 933	13 663
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	6 764	8 448	3 745
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	4 957	-
«Этзел-Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ»	-	4 695	5 293
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	3 571	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	26 161
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
АО «Мессояханефтегаз»	32 340	11 166	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 811	-	-
«Винтерсхалл АГ»	1 811	3 064	2 567

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиты и займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	88 850	114 793	36 490
ОАО «Томскнефть» ВНК	12 812	12 985	13 170
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	31 797	15 635	24 397

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 9,93 % до 13,75 % в 2016 году. Аналогичный показатель в 2015 году варьировался от 13,00 % до 14,50 %.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставкам от 6,0 % до 9,5 % в 2016 году. Аналогичный показатель в 2015 году составил 6,0 %.

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 ПАО «Газпром» и его дочерних организациях, составило 4 685 млн руб. и 4 801 млн руб. за 2016 и 2015 годы соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром» и дочерних организаций. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ПАО «Газпром» и дочерними организациями, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

ПАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2016 год составила 7 млн руб. (за 2015 год – 7 млн руб.), по страхованию ответственности – 2 млн руб. (за 2015 год – 2 млн руб.).

22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, составило 22 561 млн акций и 22 951 млн акций за 2016 и 2015 годы соответственно.

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

23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Приобретение «Штокман Девелопмент АГ»

В июле 2015 года Группа стала собственником 100 % акций «Штокман Девелопмент АГ». До даты покупки Группа владела 75 % акций организации и учитывала инвестицию как финансовое вложение в зависимую организацию. По состоянию на дату покупки инвестиция в «Штокман Девелопмент АГ» была полностью обесценена. Резерв под обесценение финансовых вложений составил 27 378 млн руб.

Группа выкупила оставшиеся 25 % акций «Штокман Девелопмент АГ» у «Тоталь Штокман Б.В.» за 25 тыс. швейцарских франков (2 млн руб.) в соответствии с условиями Соглашения с акционерами. Оплата произведена денежными средствами.

Сделка по обмену активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»

30 сентября 2015 года ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» завершили сделку по обмену активами, которая изначально была согласована в декабре 2013 года. Соглашение об обмене активами распространяет свое действие на хозяйственные отношения с 1 апреля 2013 года.

Согласно Соглашению об обмене активами 25,01 % долей ООО «Ачим Девелопмент» и 9 % обыкновенных акций, 1 привилегированная акция типа «А» и 1 привилегированная акция типа «В» АО «Ачим сбйт», которые учитывались как инвестиции в дочерние организации в сводной бухгалтерской отчетности Группы, были переданы «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в обмен на 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» и на 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.». «ВИБГ ГмбХ» в свою очередь имеет долю в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и долю в «ВИЕХ ГмбХ» в размере 50,02 % и 50 % соответственно.

Размер денежного возмещения от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» составляет 29 млн евро (по курсу на 30 сентября 2015 года – 2 170 млн руб.).

До момента завершения сделки по обмену активами Группа владела 49,98 % в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и 50 % в «ВИЕХ ГмбХ». Эти субхолдинги учитывались как зависимые организации. Также на дату покупки Группа владела 33,33 % в «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», 50 % доля которой принадлежит «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

С экономической точки зрения Группа приобрела оставшиеся акции в организациях, занимающихся продажей и хранением газа, а именно в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ» и в их дочерних организациях. Вследствие этого, 30 сентября 2015 года Группа получила контроль над этими организациями.

Приобретенные 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.» с момента покупки учитываются как финансовые вложения в зависимые организации.

В результате проведенной сделки возникла положительная деловая репутация «ВИБГ ГмбХ» в сумме 31 112 млн руб.

Приобретение «Саус Стрим Транспорт Б.В.»

В декабре 2014 года Группа стала собственником 100 % акций организации «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта «Южный поток». До 29 декабря 2014 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» был совместным проектом Группы (50 %), «ЭНИ Интернешнл Б.В.» (20 %), «ЭДФ Интернешнл С.А.С.» (15 %) и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (15 %). 29 декабря 2014 года Группа приобрела оставшиеся 50 % акций «Саус Стрим Транспорт Б.В.» у миноритарных акционеров за 883 млн евро, оплаченных денежными средствами. «Саус Стрим Транспорт Б.В.» был создан для проектирования, строительства и дальнейшей эксплуатации морской части газопровода через акваторию Черного моря и по состоянию на дату приобретения не осуществлял значительную операционную деятельность кроме организации строительства.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

	На 31 декабря 2015 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2016 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	37 313	48 547	(44 645)	(1 826)	39 389
Обязательство по оплате отпусков	29 280	57 709	(55 365)	(616)	31 008
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	22 778	14 348	(10 483)	(1 187)	25 456
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	139 250	34 684	(2 761)	(28 100)	143 073
Прочие оценочные обязательства	244 787	73 815	(44 830)	(100 593)	173 179
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>102 134</i>	<i>19 119</i>	<i>(5 413)</i>	<i>(3 584)</i>	<i>112 256</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>61 404</i>	<i>2 814</i>	<i>-</i>	<i>(60 791)</i>	<i>3 427</i>
Итого	473 408	229 103	(158 084)	(132 322)	412 105
<i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i>	<i>318 527</i>	<i>179 781</i>	<i>(154 718)</i>	<i>(98 368)</i>	<i>245 222</i>

	На 31 декабря 2014 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2015 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	34 530	47 332	(42 795)	(1 754)	37 313
Обязательство по оплате отпусков	25 704	54 765	(50 964)	(225)	29 280
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	19 101	13 593	(9 338)	(578)	22 778
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	98 069	42 176	(798)	(197)	139 250
Прочие оценочные обязательства	163 066	120 375	(25 232)	(13 422)	244 787
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>58 164</i>	<i>77 844</i>	<i>(22 859)</i>	<i>(11 015)</i>	<i>102 134</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>47 407</i>	<i>13 997</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>61 404</i>
Итого	340 470	278 241	(129 127)	(16 176)	473 408
<i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i>	<i>237 470</i>	<i>225 182</i>	<i>(128 048)</i>	<i>(16 077)</i>	<i>318 527</i>

Пенсионные обязательства

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 приводятся в пояснительной записке к консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства

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

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Поручительства, выданные за:			
«Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	4 968	9 946	7 675
«Остхем Холдинг Лимитед»	3 427	61 404	47 407
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	-	136 490
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	-	7 016
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	-	-	3 065
Прочие	<u>36 412</u>	<u>36 001</u>	<u>75 104</u>
Итого	44 807	107 351	276 757

В 2006 году Группа выдала поручительства организации «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям организации «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям организации «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям организации «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» за «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 4 968 млн руб., 9 946 млн руб. и 10 740 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) за организацию «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. Группа в полной сумме признала оценочное обязательство по этому поручительству по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов в размере 3 427 млн руб., 61 404 млн руб. и 47 407 млн руб. соответственно. В июне 2016 года Группа заключила дополнительное соглашение к договору поручительства с «Газпромбанк» (Акционерное общество), согласно которому сумма поручительства конвертирована в рубли по согласованному между сторонами курсу. Изменение суммы поручительства на 31 декабря 2016 года в основном обусловлено частичной уступкой «Газпромбанк» (Акционерное общество) 54 099 млн руб. основного долга заемщика по кредитному соглашению в адрес третьего лица в декабре 2016 года.

В июне 2008 года Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за организацию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50 %) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 136 490 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

В июле 2012 года Группа выдала поручительство ПАО «Сбербанк» за организацию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. Сумма поручительства составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 7 016 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов соответственно.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Процедуры правового характера

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» 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 по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется 30 июня 2017 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

- 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;
- 2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, 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 (далее – ЕС);
- 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;
- 4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется 30 июня 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2016 года – 92 405 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке и готовит позицию для оспаривания.

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком («market test») представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. Срок процедуры тестирования рынком, установленный Европейской комиссией, составляет семь недель. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

16 декабря 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». В своем уведомлении об арбитраже «Сайпем С.п.А.» требует взыскать с «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в качестве вознаграждения за выполненные работы компенсации понесенных расходов и компенсации за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 31 декабря 2016 года – 48 496 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на уведомление об арбитраже «Сайпем С.п.А.», в котором отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» представила полный текст искового заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайпем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 31 декабря 2016 года – 43 328 млн руб.). 10 марта 2017 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» представила возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию, а также заявила встречный иск на сумму около 730 млн евро (по курсу на 31 декабря 2016 года – 46 582 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в мае 2018 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2016 года – 192 414 млн руб.) 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 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил исковые требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. Руководство Группы считает предъявленные обвинения не обоснованными.

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» нарушает антимонопольное право ЕС путем:

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

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

Санкции

В 2014 и 2015 годах ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соответствие цен в контролируемых сделках рыночному уровню путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Группы полагает, что применяемые Группой цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась судебная 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 Группы.

25. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. В течение 2016 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 60,2730 и 83,5913 российских рублей и 63,0214 и 91,1814 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2016 года произошло снижение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации до 10 %, а фактический уровень инфляции составил 5,4 %.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в миллионах российских рублей)

25. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (продолжение)

ситуация и нормативно-правовая среда и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

26. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Управление рисками Группы 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 Группы, и распространяется на все области его практической деятельности.

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

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В феврале 2017 года Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 800 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 2,6 % и сроком погашения в 2020 году в рамках договора, заключенного в декабре 2016 года.. Агентом по сделке выступает «Дж.П. Морган Юроп Лимитед».

В феврале 2017 года Группа выпустила российские облигации на общую сумму 30 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 9,10 % и сроком погашения в 2024 году.


В марте 2017 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Креди Агриколь КИБ» на сумму 700 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 2,5 % и сроком погашения в 2022 году.


В марте 2017 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,25 % и сроком погашения в 2021 году.

В марте 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн долл. США с процентной ставкой в размере 4,95 % и сроком погашения в 2027 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В апреле 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 850 млн фунтов стерлингов с процентной ставкой в размере 4,25 % и сроком погашения в 2024 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В апреле 2017 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,70 % и сроком погашения в 2022 году.


А.Б. Миллер
Председатель Правления
27 апреля 2017 года


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер