

Приложение 2

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ПАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

30 ИЮНЯ 2018 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	443
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	445
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	446
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	447
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	448
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	449
1 Общие сведения	449
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	449
3 Основа представления информации	450
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении.....	450
5 Сегментная информация	455
6 Денежные средства и их эквиваленты	460
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	460
8 Товарно-материальные запасы	460
9 Основные средства	461
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	462
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	464
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	464
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	465
14 Налог на прибыль	468
15 Капитал	469
16 Выручка от продаж.....	470
17 Операционные расходы	471
18 Финансовые доходы и расходы	471
19 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	472
20 Оценочные обязательства.....	472
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов	473
22 Связанные стороны	476
23 Контрактные и условные обязательства.....	482
24 События после отчетной даты	490

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2018 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы считали, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Президент ООО «ФБК»

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

Руководитель задания

К.С. Ширикова, АССА
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712, ОРНЗ 21606042126)

Дата заключения по результатам обзорной проверки:

28 августа 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 117420, г. 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
02 августа 2002 года за основным государственным номером
1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	933 974	869 007
21	Краткосрочные финансовые активы	30 814	31 057
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 010 631	1 122 724
8	Товарно-материальные запасы	773 921	772 314
	НДС к возмещению	117 589	119 881
12	Прочие оборотные активы	<u>723 029</u>	<u>554 283</u>
		3 589 958	3 469 266
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	13 029 588	12 545 079
	Гудвил	106 941	105 469
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	938 501	867 445
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	676 812	669 286
21	Долгосрочные финансовые активы	339 746	268 432
12	Прочие внеоборотные активы	<u>438 690</u>	<u>313 793</u>
		15 530 278	14 769 504
	Итого активы	19 120 236	18 238 770
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 416 350	1 378 182
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	23 758	59 922
	Задолженность по налогам и сборам	275 998	276 607
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>791 524</u>	<u>874 805</u>
		2 507 630	2 589 516
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 575 797	2 391 713
20	Оценочные обязательства	488 819	469 453
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	772 787	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>92 664</u>	<u>73 194</u>
		3 930 067	3 633 773
	Итого обязательства	6 437 697	6 223 289
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>12 182 943</u>	<u>11 539 811</u>
		12 272 218	11 629 086
	Неконтролирующая доля участия	<u>410 321</u>	<u>386 395</u>
	Итого капитал	12 682 539	12 015 481
	Итого обязательства и капитал	19 120 236	18 238 770

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 449-490 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
16	Выручка от продаж	1 833 224	1 394 633	3 971 555	3 209 934
	Чистый расход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(9 295)	(6 124)	(2 294)	(20 327)
17	Операционные расходы	(1 384 303)	(1 184 040)	(3 035 649)	(2 661 902)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(27 934)	(14 167)	(54 339)	(43 354)
	Прибыль от продаж	411 692	190 302	879 273	484 351
18	Финансовые доходы	168 559	52 912	259 939	236 044
18	Финансовые расходы	(287 409)	(186 939)	(394 832)	(239 627)
	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	47 903	26 414	91 583	55 969
10	Прибыль до налогообложения	340 745	82 689	835 963	536 737
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(56 379)	(16 082)	(103 221)	(83 162)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(12 984)	(8 940)	(69 191)	(45 521)
	Налог на прибыль	(69 363)	(25 022)	(172 412)	(128 683)
	Прибыль за период	271 382	57 667	663 551	408 054
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	42 929	(13 420)	71 006	(40 227)
20	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	26 706	22 334	15 343	(14 236)
	Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	69 635	8 914	86 349	(54 463)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	170	1 678	1 658	2 125
	Курсовые разницы	78 474	104 785	90 937	23 113
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	19 867	(2 209)	26 951	(4 423)
	Итого доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	98 511	104 254	119 546	20 815
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	168 146	113 168	205 895	(33 648)
	Совокупный доход за период	439 528	170 835	869 446	374 406
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	259 181	47 893	630 804	381 346
	Неконтролирующей доле участия	12 201	9 774	32 747	26 708
		271 382	57 667	663 551	408 054
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	424 510	151 861	831 384	343 027
	Неконтролирующей доле участия	15 018	18 974	38 062	31 379
		439 528	170 835	869 446	374 406
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	11,72	2,17	28,54	17,26

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 449-490 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	835 963	536 737
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	318 547	303 303
18	Чистые финансовые расходы	134 893	3 583
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(91 583)	(55 969)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	82 780	76 280
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	16 155	(7 351)
	Прочее	<u>6 295</u>	<u>879</u>
	Итого влияние корректировок	<u>467 087</u>	<u>320 725</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 303 050	857 462
	Увеличение долгосрочных активов	(1 665)	(1 847)
	Увеличение долгосрочных обязательств	1 762	19 972
	Изменения в оборотном капитале	(214 657)	(251 449)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(140 996)</u>	<u>(177 561)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	947 494	446 577
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(791 128)	(651 508)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(65 350)	(56 922)
	Чистое изменение займов выданных	12 692	3 185
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(19 963)	(84 366)
	Полученные проценты	50 119	31 356
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	7 172	(296)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	36 526	17 640
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	-	476
	Поступление от продажи дочерней организации	580	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(5 697)	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	42 788	-
	Прочее	<u>(53 707)</u>	<u>(8 584)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(785 968)	(749 019)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	493 945	540 971
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(593 486)	(340 643)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	29 894	58 700
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(43 968)	(52 615)
	Уплаченные дивиденды	(6 647)	(5 635)
18	Уплаченные проценты	(17 430)	(22 744)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(138)	(124)
	Прочее	<u>2 943</u>	<u>1 177</u>
	Чистые денежные средства, (использованные в) от финансовой деятельности	(134 887)	179 087
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>38 328</u>	<u>6 626</u>
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	64 967	(116 729)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	<u>869 007</u>	<u>896 728</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	933 974	779 999

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 449-490 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года							
	Сальдо на 31 декабря 2016 года	22,1	325 194	(235 919)	11 005 256	11 094 531	347 308	11 441 839
	Прибыль за период	-	-	-	381 346	381 346	26 708	408 054
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(40 227)	(40 227)	-	(40 227)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(14 219)	(14 219)	(17)	(14 236)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	2 125	2 125	-	2 125
	Курсовые разницы	-	-	-	18 680	18 680	4 433	23 113
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(4 678)	(4 678)	255	(4 423)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	-	-	-	343 027	343 027	31 379	374 406
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(14)	(14)	-	(14)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 680)	(177 680)	(13 247)	(190 927)
	Сальдо на 30 июня 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 170 589	11 259 864	365 440	11 625 304
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года							
	Сальдо на 31 декабря 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 539 811	11 629 086	386 395	12 015 481
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(13 086)	(13 086)	(140)	(13 226)
	Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	11 526 725	11 616 000	386 255	12 002 255
	Прибыль за период	-	-	-	630 804	630 804	32 747	663 551
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	71 777	71 777	(771)	71 006
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	15 345	15 345	(2)	15 343
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	1 658	1 658	-	1 658
	Курсовые разницы	-	-	-	85 482	85 482	5 455	90 937
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	26 318	26 318	633	26 951
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	-	-	-	831 384	831 384	38 062	869 446
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	2 557	2 557	(2 929)	(372)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(36)	(36)	-	(36)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 687)	(177 687)	(11 067)	(188 754)
	Сальдо на 30 июня 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	12 182 943	12 272 218	410 321	12 682 539

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 449-490 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20 % во втором календарном квартале.

2 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, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 июня 2018 года – 62,7565 (на 30 июня 2017 года – 59,0855);
- на 31 декабря 2017 года – 57,6002 (на 31 декабря 2016 года – 60,6569).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 июня 2018 года – 72,9921 (на 30 июня 2017 года – 67,4993);
- на 31 декабря 2017 года – 68,8668 (на 31 декабря 2016 года – 63,8111).

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Применение новых стандартов МСФО

- **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)**

а) Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также учитываемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыли и убытки, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибылей или убытков от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ранее данные инструменты учитывались Группой в составе финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, изменения справедливой стоимости которых также отражались в составе прочего совокупного дохода.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевые инструменты, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Ранее данные инструменты также удовлетворяли критериям оценки по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.

б) Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Применение новой модели привело к незначительному увеличению суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки.

в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такие обязательства, включая производные финансовые инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;
- договоров финансовой гарантии. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под убытки и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»;

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ранее Группа применяла аналогичную классификацию и оценку финансовых обязательств.

г) Учет хеджирования

Руководство Группы приняло решение вести учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования. Группа использует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определяется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыли и убытки, относящиеся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносятся в состав прибылей и убытков.

Эффективная часть хеджирования реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки в том же периоде, в котором хеджируемые ожидаемые будущие денежные потоки окажут влияние на прибыль или убыток. Однако если не ожидается, что в одном или нескольких будущих периодах будет возмещена вся указанная сумма или ее часть, то та сумма, возмещение которой не ожидается, незамедлительно реклассифицируется в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе капитала, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.

Ранее Группа применяла учет хеджирования к аналогичным производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования.

Таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» признан в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2018 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

	1 января 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, за вычетом налога	(2 696)
Дооценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток	1 015
Уменьшение стоимости инвестиции в ассоциированную организацию «Газпромбанк» (Акционерное общество)	(11 545)
Итого уменьшение капитала	(13 226)

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)**

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

За исключением требования о более детальном раскрытии информации в отношении выручки по географическим сегментам (см. Примечание 16), применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализованы в определенных обстоятельствах.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, каким образом должно учитываться приобретение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в феврале 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок учета в случае изменения программы, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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 «Все прочие сегменты».

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.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>475 817</u>	<u>555 197</u>	<u>2 262 023</u>	<u>30 642</u>	<u>671 353</u>	<u>995 386</u>	<u>274 173</u>	<u>173 775</u>	<u>5 438 366</u>
Выручка от межсегментных продаж	462 315	441 443	150 636	28 617	325 697	3 813	-	-	1 412 521
Выручка от внешних продаж	13 502	113 754	2 111 387	2 025	345 656	991 573	274 173	173 775	4 025 845
Финансовый результат по сегментам	<u>29 063</u>	<u>13 749</u>	<u>382 959</u>	<u>7 111</u>	<u>154 804</u>	<u>119 839</u>	<u>40 599</u>	<u>24 107</u>	<u>772 231</u>
Амортизация	93 574	247 708	8 488	13 069	56 523	27 952	26 131	24 387	497 832
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 636	12 325	(188)	-	68 321	2 303	82	5 104	91 583
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>466 756</u>	<u>525 596</u>	<u>1 790 122</u>	<u>29 113</u>	<u>570 975</u>	<u>785 387</u>	<u>263 155</u>	<u>171 349</u>	<u>4 602 453</u>
Выручка от межсегментных продаж	455 367	408 114	137 233	27 589	297 677	4 575	-	-	1 330 555
Выручка от внешних продаж	11 389	117 482	1 652 889	1 524	273 298	780 812	263 155	171 349	3 271 898
Финансовый результат по сегментам	<u>38 406</u>	<u>(2 354)</u>	<u>159 318</u>	<u>5 135</u>	<u>119 184</u>	<u>13 032</u>	<u>41 650</u>	<u>3 042</u>	<u>377 413</u>
Амортизация	94 063	262 127	8 532	14 294	57 979	27 801	24 483	20 845	510 124
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 237	9 243	467	55	32 768	1 263	181	8 755	55 969

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>242 542</u>	<u>281 542</u>	<u>949 964</u>	<u>16 175</u>	<u>356 997</u>	<u>523 880</u>	<u>98 687</u>	<u>83 238</u>	<u>2 553 025</u>
Выручка от межсегментных продаж	235 621	226 441	52 521	15 230	161 813	1 851	-	-	693 477
Выручка от внешних продаж	6 921	55 101	897 443	945	195 184	522 029	98 687	83 238	1 859 548
Финансовый результат по сегментам	<u>20 543</u>	<u>6 522</u>	<u>145 466</u>	<u>3 870</u>	<u>79 930</u>	<u>91 937</u>	<u>4 198</u>	<u>14 324</u>	<u>366 790</u>
Амортизация Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	47 493	124 970	4 243	6 592	28 043	12 329	13 186	13 807	250 663
1 941	6 582	947	-	40 201	1 541	19	(3 328)	47 903	
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>232 207</u>	<u>267 678</u>	<u>698 046</u>	<u>15 428</u>	<u>273 674</u>	<u>389 214</u>	<u>103 165</u>	<u>82 676</u>	<u>2 062 088</u>
Выручка от межсегментных продаж	226 794	208 783	47 201	14 547	139 213	2 065	-	-	638 603
Выручка от внешних продаж	5 413	58 895	650 845	881	134 461	387 149	103 165	82 676	1 423 485
Финансовый результат по сегментам	<u>28 069</u>	<u>10 046</u>	<u>123 818</u>	<u>2 786</u>	<u>65 406</u>	<u>10 786</u>	<u>8 899</u>	<u>(7 666)</u>	<u>242 144</u>
Амортизация Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	46 233	132 069	4 214	7 190	29 463	13 696	12 069	11 089	256 023
1 634	4 353	1 216	15	13 165	734	113	5 184	26 414	

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	352 466	249 810	748 124	374 371
	Финансовый результат по прочим сегментам	14 324	(7 666)	24 107	3 042
	Финансовый результат по сегментам	366 790	242 144	772 231	377 413
	Разница в амортизации основных средств ¹	90 402	102 414	179 285	206 821
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(4 980)	(4 038)	(7 816)	(6 895)
18	Чистые финансовые расходы	(118 850)	(134 027)	(134 893)	(3 583)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий (Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	47 903	26 414	91 583	55 969
17	Прочее	(3 703)	(2 670)	(16 155)	7 351
	Прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	340 745	82 689	835 963	536 737

¹ Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 776 310	1 340 809	3 852 070	3 100 549
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	83 238	82 676	173 775	171 349
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 859 548	1 423 485	4 025 845	3 271 898
Разницы по внешним продажам ¹	(26 324)	(28 852)	(54 290)	(61 964)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 833 224	1 394 633	3 971 555	3 209 934

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы в основном расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 июня 2018 года									
Активы по сегментам	2 667 397	6 721 911	1 559 606	338 127	2 750 578	1 862 976	859 790	1 149 491	17 909 876
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	26 566	161 068	19 445	2	540 520	20 065	1 568	169 267	938 501
Капитальные вложения ¹	82 059	287 657	16 727	4 125	103 856	119 906	20 202	46 805	681 337

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года									
Активы по сегментам	2 677 231	6 721 549	1 669 202	347 929	2 516 019	1 715 485	868 933	1 131 509	17 647 857
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 706	155 054	19 198	2	465 544	21 534	1 422	178 985	867 445
Капитальные вложения ²	216 450	498 550	51 675	37 694	330 424	225 240	58 110	86 457	1 504 600

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	Активы по отчетным сегментам	16 760 385	16 516 348
	Активы по прочим сегментам	1 149 491	1 131 509
	Итого активы по сегментам	17 909 876	17 647 857
	Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 711 297)	(1 967 878)
	Капитализированные затраты по заимствованиям	759 917	714 392
6	Денежные средства и их эквиваленты	933 974	869 007
21	Краткосрочные финансовые активы	30 814	31 057
	НДС к возмещению	117 589	119 881
	Прочие оборотные активы	723 029	554 283
21	Долгосрочные финансовые активы	339 746	268 432
	Гудвил	106 941	105 469
	Прочие внеоборотные активы	438 690	313 793
	Межсегментные активы	(761 122)	(742 369)
	Прочее	232 079	324 846
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	19 120 236	18 238 770

¹ Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправками, связанными с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемыми для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Поставка газа	744 684	841 706
Переработка	455 206	337 170
Добыча газа	281 233	329 521
Транспортировка	221 815	306 235
Добыча нефти и газового конденсата	209 947	217 805
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	76 184	82 315
Хранение газа	21 420	24 416
Все прочие сегменты	257 703	287 748
Итого обязательства по сегментам	2 268 192	2 426 916

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 010 489	2 139 168
	Обязательства по прочим сегментам	257 703	287 748
	Итого обязательства по сегментам	2 268 192	2 426 916
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	23 758	59 922
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	791 524	874 805
913	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 575 797	2 391 713
	Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	275 422	266 837
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	772 787	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	92 664	73 194
	Дивиденды	188 671	5 099
	Межсегментные обязательства	(761 122)	(742 369)
	Прочее	210 004	167 759
	Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	6 437 697	6 223 289

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	733 302	508 585
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	200 672	360 422
Итого денежные средства и их эквиваленты	933 974	869 007

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	698 960	758 150
Прочая дебиторская задолженность	116 447	136 980
Дебиторская задолженность по займам выданным	100 359	149 302
Авансы выданные и предоплата	94 865	78 292
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 010 631	1 122 724

Дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 875 810 млн руб. и 781 978 млн руб., предоплата представлена за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 13 084 млн руб. и 12 542 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 112 384 млн руб. и 80 231 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 731 млн руб. и 4 974 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 года				
Первоначальная стоимость	14 329 467	95 229	2 577 846	17 002 542
Накопленная амортизация	<u>(5 458 960)</u>	<u>(40 835)</u>	-	<u>(5 499 795)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
Амортизация	(298 650)	(1 252)	-	(299 902)
Поступление	22 265	52	565 310	587 627
Курсовая разница	6 810	21	17 191	24 022
Передача	136 734	80	(136 814)	-
Выбытие	(9 044)	-	(4 775)	(13 819)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(5 157)</u>	<u>(5 157)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	8 728 622	53 295	3 013 601	11 795 518
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года				
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	8 728 622	53 295	3 013 601	11 795 518
Амортизация	(300 506)	(1 249)	-	(301 755)
Поступление	124 579	691	974 989	1 100 259
Курсовые разницы	(5 970)	(7)	4 348	(1 629)
Передача	558 256	1 243	(559 499)	-
Выбытие	(35 992)	(518)	(38 653)	(75 163)
Изменение резерва на снижение стоимости	<u>37 640</u>	-	<u>(9 791)</u>	<u>27 849</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
По состоянию на 31 декабря 2017 года				
Первоначальная стоимость	15 164 745	96 791	3 384 995	18 646 531
Накопленная амортизация	<u>(6 058 116)</u>	<u>(43 336)</u>	-	<u>(6 101 452)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
Амортизация	(314 485)	(1 169)	-	(315 654)
Поступление	42 440	-	717 786	760 226
Курсовые разницы	42 175	50	33 884	76 109
Передача	134 184	414	(134 598)	-
Выбытие	(11 212)	(9 794)	(10 844)	(31 850)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(4 322)</u>	<u>(4 322)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	8 999 731	42 956	3 986 901	13 029 588
По состоянию на 30 июня 2018 года				
Первоначальная стоимость	15 372 332	87 461	3 986 901	19 446 694
Накопленная амортизация	<u>(6 372 601)</u>	<u>(44 505)</u>	-	<u>(6 417 106)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	8 999 731	42 956	3 986 901	13 029 588

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 158 054 млн руб. и 157 849 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 192 402 млн руб. и 185 145 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницами.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 99 млн руб. и 148 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 июня	
			30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года	2018 года	2017 года
22, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	204 558	169 242	30 493	16 095
22	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	146 917	140 548	6 369	2 526
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	135 782	145 603	5 048	8 961
22	АО «Арктикгаз» ²	Совместное предприятие	123 447	105 157	17 653	7 762
22, 23	«Норд Стрим АГ» «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс- ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Совместное предприятие	82 045	79 288	8 771	7 281
22	АО «Ачимгаз»	Ассоциированная организация	47 756	45 436	3 009	2 460
22	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Совместное предприятие	36 164	33 509	4 806	4 203
22	АО «Мессояханефтегаз»	Ассоциированная организация	30 526	29 588	545	(558)
22	«Винтерсхалл АГ»	Совместное предприятие	29 336	17 965	11 371	4 172
22	ЗАО «Нортгаз»	Ассоциированная организация	16 716	15 645	145	(1)
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	10 395	12 786	1 709	1 631
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	9 589	9 435	(579)	193
22	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 25 674 млн руб. и 21 795 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)	Совместное предприятие	7 251	6 532	75	(100)
			<u>58 019</u>	<u>56 711</u>	<u>2 168</u>	<u>1 344</u>
			938 501	867 445	91 583	55 969

¹ 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки эффективная доля Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

² В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»). По состоянию на 31 декабря 2017 года инвестиция по данной строке в сумме 105 157 млн руб. включает инвестиции в ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации.

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных организациях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 %	Россия	5 987 310	5 527 281	124 767	24 246
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 021 267	612 151	192 448	60 986
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	518 584	226 342	148 009	13 359
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	444 694	283 821	38 682	17 197
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	415 942	190 888	94 019	36 226
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	272 330	167 928	30 445	6 137
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	183 662	125 408	54 086	22 742
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	88 173	15 845	16 491	9 611
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	76 563	52 404	5 371	295
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	66 394	2 801	7 983	1 095
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	52 965	39 784	6 625	150
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	52 779	31 052	11 081	3 419
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	27 907	8 727	22 601	(259)

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 %	Россия	5 439 664	4 957 243	103 892	27 406
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	944 134	605 649	153 702	32 190
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	489 098	210 804	111 410	5 445
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	437 421	281 955	33 796	14 277
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	401 450	212 622	67 892	16 568
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	252 107	155 126	17 437	2 629
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	171 124	135 612	24 051	8 344
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	78 206	11 188	14 747	8 860
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	67 904	44 818	4 609	(2)
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	64 993	3 353	6 889	(1 200)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	58 730	32 221	10 889	3 262
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	50 550	38 271	4 531	(200)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	30 824	11 953	21 633	386

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	154 861	183 894
Авансы на капитальное строительство	521 951	485 392
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	676 812	669 286

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 219 млн руб. и 8 810 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 7 599 млн руб. и 7 508 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	Краткосрочные депозиты	495 658	327 969
	Предоплата по НДС	109 660	150 511
21	Производные финансовые инструменты	101 719	55 202
	Предоплата по налогу на прибыль	9 054	6 271
	Прочие	6 938	14 330
	Итого прочие оборотные активы	723 029	554 283

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	Нематериальные активы	51 616	52 174
21	Производные финансовые инструменты	43 860	19 575
20	Чистые активы пенсионного плана	40 581	27 173
	НДС по незавершенному строительству	40 274	36 681
	Долгосрочные депозиты	7 584	1 559
	Прочие	<u>254 775</u>	<u>176 631</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	438 690	313 793

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	143 669	131 865
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	125 041	137 186
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	95 291	87 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	94 653	86 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	83 265	76 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	80 590	73 968
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	76 444	70 163
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	75 378	69 539
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	73 853	68 530
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	73 690	70 702
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	72 443	68 256
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2024	71 593	67 474
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	68 840	75 699
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	67 964	62 985
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	64 154	58 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	57 607	52 874
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	55 419	53 224
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	54 949	51 194
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Евро	2026	54 566	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	51 103	48 138
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	50 984	46 795
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	50 748	27 135
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	48 185	54 522
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	47 209	43 261

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Швейцарский франк	2023	47 067	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2020	44 145	41 651
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	43 497	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	38 645	35 470
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	38 595	53 130
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	36 941	35 611
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	34 336	31 923
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	33 558	31 272
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	32 147	29 641
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	32 095	29 438
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ²	Российский рубль	2024	25 528	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 366	25 371
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	25 116	23 052
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	23 426	23 908
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2035	23 223	20 555
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	23 223	20 555
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	23 222	20 554
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2035	23 222	20 554
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁵	Евро	2035	23 221	20 554
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	22 592	20 736
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 710	19 008
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	19 721	19 640
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	19 455	17 856
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	19 052	17 453
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	17 582	16 591
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	17 492	15 736
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁶	Российский рубль	2027	15 497	15 501
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁶	Российский рубль	2027	15 497	15 501
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 473	15 476
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 273	15 276
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 267	15 012
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 053	15 059
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 053	15 059
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 001
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	14 645	13 818
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2019	13 784	3 119
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2019	13 783	3 119

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2019	13 783	3 119
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2019	13 783	3 119
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	13 420	14 069
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	12 588	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	12 557	11 526
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 317	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 314	10 371
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁶	Российский рубль	2028	10 241	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁶	Российский рубль	2028	10 241	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 061	10 064
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 019	10 021
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	8 400	10 000
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	6 273	11 522
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	118	10 184
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	-	87 456
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	-	64 507
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	-	52 684
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	-	43 776
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	15 427
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	10 303
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	504 695	476 517
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			3 291 950	3 180 337
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(716 153)	(788 624)
			2 575 797	2 391 713

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

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

³ Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

⁴ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

⁵ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁶ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁷ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
от одного года до двух лет	502 646	481 070
от двух до пяти лет	1 012 397	1 087 239
свыше пяти лет	1 060 754	823 404
	2 575 797	2 391 713

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 480 351 млн руб. и 2 355 672 млн руб., а справедливая – 2 633 111 млн руб. и 2 605 734 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 811 599 млн руб. и 824 665 млн руб., а справедливая – 816 120 млн руб. и 837 266 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2018 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в июне 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июне 2019 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 19).

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторниро- вание			Признание и сторниро- вание		
	30 июня 2018 года	временных разниц	31 декабря 2017 года	30 июня 2017 года	временных разниц	31 декабря 2016 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(861 728)	(30 493)	(831 235)	(798 126)	(47 753)	(750 373)
Товарно-материальные запасы	<u>(5 596)</u>	<u>3 311</u>	<u>(8 907)</u>	<u>(7 930)</u>	<u>3 689</u>	<u>(11 619)</u>
	(867 324)	(27 182)	(840 142)	(806 056)	(44 064)	(761 992)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	1 946	6 520	(4 574)	2 281	345	1 936
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	17 156	3 815	13 341	7 044	1 385	5 659
Ретроактивные корректировки цены на газ	7 966	(14 494)	22 460	21 215	(1 542)	22 757
Дебиторская задолженность	60 338	13 267	47 071	36 113	(3 052)	39 165
Кредиторская задолженность	-	(53 859)	53 859	-	-	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>7 131</u>	<u>(1 441)</u>	<u>8 572</u>	<u>5 994</u>	<u>2 022</u>	<u>3 972</u>
	94 537	(46 192)	140 729	72 647	(842)	73 489
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(772 787)	(73 374)	(699 413)	(733 409)	(44 906)	(688 503)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Отрицательный налоговый эффект по данным разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составил 2 328 млн руб. и был нивелирован увеличением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года. Положительный налоговый эффект по данным разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составил 15 373 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	158 218	154 270	508 765	466 525
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	59 966	53 509	183 779	167 194
Европа и другие страны	<u>840 226</u>	<u>587 005</u>	<u>1 780 324</u>	<u>1 323 605</u>
	1 058 410	794 784	2 472 868	1 957 324
Таможенные пошлины	(179 942)	(121 116)	(359 664)	(262 951)
Акциз	(11 707)	(10 355)	(26 110)	(22 791)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>37 603</u>	<u>(7 055)</u>	<u>37 795</u>	<u>(7 304)</u>
Выручка от продажи газа	904 364	656 258	2 124 889	1 664 278
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	326 212	271 151	618 607	510 899
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	40 779	21 277	77 069	42 460
Европа и другие страны	<u>155 038</u>	<u>94 721</u>	<u>295 897</u>	<u>227 453</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	522 029	387 149	991 573	780 812
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	20 501	18 344	31 391	41 457
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 819	7 099	19 084	14 255
Европа и другие страны	<u>164 864</u>	<u>109 018</u>	<u>295 181</u>	<u>217 586</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	195 184	134 461	345 656	273 298
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	94 667	99 326	265 339	254 817
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	622	733	1 754	1 500
Европа и другие страны	<u>3 398</u>	<u>3 106</u>	<u>7 080</u>	<u>6 838</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	98 687	103 165	274 173	263 155
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	53 773	57 413	111 297	114 597
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	733	589	1 424	1 245
Европа и другие страны	<u>595</u>	<u>893</u>	<u>1 033</u>	<u>1 640</u>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	55 101	58 895	113 754	117 482
Прочая выручка:				
Российская Федерация	45 916	46 036	96 770	92 553
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 819	1 391	3 784	2 764
Европа и другие страны	<u>10 124</u>	<u>7 278</u>	<u>20 956</u>	<u>15 592</u>
Прочая выручка	<u>57 859</u>	<u>54 705</u>	<u>121 510</u>	<u>110 909</u>
Итого выручка от продаж	1 833 224	1 394 633	3 971 555	3 209 934

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, отражены как увеличение выручки на 37 603 млн руб. и 37 795 млн руб. соответственно.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, отражены как уменьшение выручки на 7 055 млн руб. и 7 304 млн руб. соответственно.

Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Покупные газ и нефть	345 766	248 695	744 542	565 600
Налоги, кроме налога на прибыль	345 866	271 152	668 485	566 177
Расходы на оплату труда	189 010	171 393	378 771	341 074
Амортизация	160 261	153 609	318 547	303 303
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	156 894	140 818	303 483	287 831
Материалы	73 670	64 918	128 545	124 513
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	61 625	55 835	123 749	112 839
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	25 122	22 954	57 608	53 084
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	32 943	35 776	52 676	59 183
Расходы по аренде	9 699	10 218	19 466	20 880
Транспортные расходы	7 855	7 930	16 961	15 736
Социальные расходы	7 343	8 620	16 440	15 220
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	3 703	2 670	16 155	(7 351)
Расходы на страхование	8 085	7 167	15 592	14 532
Услуги по переработке	4 963	3 895	9 121	7 451
Расходы на исследования и разработки	1 714	109	7 529	6 207
Убыток от обесценения нефинансовых активов	1 505	4 667	5 158	10 850
Курсовые разницы по операционным статьям	9 821	(9 647)	(8 791)	(8 760)
Прочие	<u>78 058</u>	<u>68 283</u>	<u>176 723</u>	<u>177 832</u>
	1 523 903	1 269 062	3 050 760	2 666 201
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(139 600)</u>	<u>(85 022)</u>	<u>(15 111)</u>	<u>(4 299)</u>
Итого операционные расходы	1 384 303	1 184 040	3 035 649	2 661 902

Расходы на оплату труда включают 11 672 млн руб. и 23 283 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, соответственно и 11 039 млн руб. и 22 076 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Прибыль по курсовым разницам	149 780	30 595	223 091	191 381
Процентный доход	<u>18 779</u>	<u>22 317</u>	<u>36 848</u>	<u>44 663</u>
Итого финансовые доходы	168 559	52 912	259 939	236 044
Убыток по курсовым разницам	274 744	171 103	369 153	208 684
Процентный расход	<u>12 665</u>	<u>15 836</u>	<u>25 679</u>	<u>30 943</u>
Итого финансовые расходы	287 409	186 939	394 832	239 627

Общая сумма процентов уплаченных составила 38 006 млн руб. и 82 780 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, соответственно и 31 812 млн руб. и 79 666 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана за период путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,1 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	264 448	258 132
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	213 397	202 616
Прочие	<u>10 974</u>	<u>8 705</u>
Итого оценочные обязательства	488 819	469 453

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «ГАЗФОНД», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 40 581 млн руб. и 27 173 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно (см. Примечание 12).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 473 135 млн руб. и 449 814 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлено ниже.

	30 июня 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(432 554)	(264 448)	(422 641)	(258 132)
Справедливая стоимость активов плана	<u>473 135</u>	<u>-</u>	<u>449 814</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	40 581	(264 448)	27 173	(258 132)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Стоимость услуг текущего периода	7 262	6 441	14 526	12 882
Чистый процентный расход	<u>4 410</u>	<u>4 598</u>	<u>8 757</u>	<u>9 194</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 672	11 039	23 283	22 076

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2017 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,3 % до 7,8 % была признана актуарная прибыль в сумме 30 985 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,6 % до 7,8 % была признана актуарная прибыль в сумме 11 336 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

Ниже представлен результат переоценки оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Актуарные прибыли (убытки)	30 985	(6 991)	11 336	(31 677)
(Расход) доход на активы плана за исключением сумм, включенных в процентный расход	(4 164)	29 693	4 202	17 648
Курсовые разницы	<u>(115)</u>	<u>(368)</u>	<u>(195)</u>	<u>(207)</u>
Итого	26 706	22 334	15 343	(14 236)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2018 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	13 996	86 414	1 309	101 719
Облигации	30 440	-	-	30 440
Долевые ценные бумаги	281	-	-	281
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Векселя	-	93	-	93
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	44 717	86 507	1 309	132 533
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	10 631	33 201	28	43 860
Долевые ценные бумаги	-	-	1 848	1 848
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Долевые ценные бумаги	287 652	43 594	6 397	337 643
Векселя	-	255	-	255
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	298 283	77 050	8 273	383 606
Итого финансовые активы	343 000	163 557	9 582	516 139
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	7 862	93 286	2 760	103 908
Долгосрочные производные финансовые инструменты	847	42 191	567	43 605
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	8 709	135 477	3 327	147 513

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

	31 декабря 2017 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	7 182	46 109	1 911	55 202
Облигации	30 758	-	-	30 758
Долевые ценные бумаги	206	-	-	206
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Векселя	-	93	-	93
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 146	46 202	1 911	86 259
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	4 764	14 745	66	19 575
Долевые ценные бумаги	-	-	797	797
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Долевые ценные бумаги	215 733	43 594	8 059	267 386
Векселя	-	249	-	249
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	220 497	58 588	8 922	288 007
Итого финансовые активы	258 643	104 790	10 833	374 266
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	6 912	55 137	2 293	64 342
Долгосрочные производные финансовые инструменты	346	27 180	181	27 707
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	7 258	82 317	2 474	92 049

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года вложения в долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 282 300 млн руб. и 210 010 млн руб. соответственно.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращённой финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2018 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемыми государством.

По состоянию на 30 июня 2018 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	6 240	18 633	-	54 468	-	98 582
Страховые взносы	838	11 016	-	35 618	-	75 353
НДС к возмещению / уплате	259 073	101 796	-	-	-	-
Таможенные платежи	7 682	-	-	-	-	-
Прочие налоги	265	142 332	-	321 975	-	622 940
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	23 231	-	71 400	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	28 380	-	93 684	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 569	-	22 106	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 722	-	3 208	-
Дебиторская задолженность	46 311	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	29 939	-	61 948
Кредиторская задолженность	-	16 447	-	-	-	-
Кредиты	-	163 971	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 894	-	6 187
Краткосрочные финансовые активы	25 844	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 340	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	4 088	53 112	-	12 076	-	74 997
Страховые взносы	1 359	7 689	-	26 335	-	58 216
НДС к возмещению / уплате	300 567	90 632	-	-	-	-
Таможенные платежи	16 249	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 029	153 784	-	253 615	-	533 974
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	18 910	-	57 770	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	31 979	-	90 827	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 230	-	24 291	-
Продажа прочих услуг	-	-	788	-	1 736	-
Дебиторская задолженность	43 701	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	28 761	-	60 815
Кредиторская задолженность	-	17 201	-	-	-	-
Кредиты	-	226 565	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 509	-	9 698
Краткосрочные финансовые активы	27 472	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 711	-	-	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к организациям, контролируемым государством.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года раскрыта в Примечании 9.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

Ниже представлены основные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 30 июня 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	30 872	-	76 094	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	5 790	-	12 871
Дебиторская задолженность	3 805	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 228	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	
	Активы	Обязательства	Расходы	Доходы	Расходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	33 249	-	75 743	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	5 652	-	12 688
Дебиторская задолженность	6 030	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 856	-	-	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, а также по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	15 332	10 990	25 921	22 156
АО «Молдовагаз»	4 476	2 214	12 529	8 384
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 683	4 323	7 650	9 004
ТОО «КазРосГаз»	985	433	6 761	6 364
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 064	2 748	6 738	9 190
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 630	3 087	5 464	6 431
АО «Прометей Газ»	2 418	1 727	4 477	3 475
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	1 014	1 992	2 016	4 809
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	672	596	1 247	1 187
АО «Латвияс Газе»	770	3 162	981	7 135
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 202	6 187	12 882	12 886
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 429	4 419	9 201	9 204
ТОО «КазРосГаз»	733	589	1 424	1 244
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	11 548	9 332	22 296	20 690
АО «СОВЭКС»	1 818	1 201	3 025	2 404
ООО «Полиом»	1 076	686	2 154	1 538
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 011	573	2 039	1 146
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	429	515	1 985	1 376
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	1 196	1 185	2 136	2 616
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	568	2 910	1 137	3 108
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 663	1 997	5 396	4 222
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	9 453	12 695	18 265	22 837
АО «Мессояханефтегаз»	168	1 658	551	3 297

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	15 211	13 200	30 916	27 537
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	10 868	9 437	22 100	19 709
ТОО «КазРосГаз»	7 865	8 776	14 419	14 553
АО «Арктикгаз»	10 042	12 816	13 862	21 144
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 564	2 328	7 254	4 339
ЗАО «Нортгаз»	1 537	1 205	2 831	1 205
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	19 802	17 267	38 531	33 978
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	8 688	6 405	16 979	13 648
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 163	2 821	6 208	5 464
АО «Молдовагаз»	624	781	1 652	1 804
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	41 183	23 411	73 454	49 406
АО «Мессояханефтегаз»	15 436	6 231	27 038	11 581
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 553	4 163	3 555	6 587
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	8 344	7 924	16 491	14 747
Покупка услуг по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 686	3 302	7 075	6 362
Покупка услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов				
АО «Мессояханефтегаз»	1 330	941	2 509	1 735
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	889	1 355	1 793	3 326
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 039	2 582	5 976	5 035

¹ ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты. Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	12 087	-	17 380	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 246	-	4 023	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 513	-	5 304	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 380	-	2 327	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 414	-	1 662	-
АО «Ачимгаз»	2 207	-	61	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 348	-	2 603	-
ТОО «КазРосГаз»	1 260	-	5 457	-
АО «Прометей Газ»	1 046	-	9	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	420	-	1 045	-
АО «Арктикгаз»	-	-	3 459	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	405 353	-	388 436	-
ОАО «Белгазпромбанк»	6 215	-	19 320	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	465 327	-	290 322	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 743	-	7 436	-
Прочие внеоборотные активы				
ОАО «Белгазпромбанк»	6 275	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 575	-	13 768	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	11 398	-	9 599	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 926	-	5 595	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
АО «Мессояханефтегаз»	2 864	-	24 414	-
АО «Евротэк-Югра»	2 024	-	1 514	-
АО «Арктикгаз»	-	-	4 483	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	43 667	-	31 164
«Норд Стрим АГ»	-	6 548	-	6 172
АО «Мессояханефтегаз»	-	6 539	-	6 928
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 645	-	7 927
АО «Арктикгаз»	-	4 803	-	2 963
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	4 265	-	5 710
АО «Ачимгаз»	-	4 263	-	3 195
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 033	-	5 662
ТОО «КазРосГаз»	-	2 720	-	2 079
АО «Латвияс Газе»	-	1 672	-	293
АО «Прометей Газ»	-	1 279	-	-
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 021	-	2 078
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	694	-	1 957

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	83 250	-	80 807
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	91 118	-	87 511

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 1 348 млн руб. и 2 603 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 3 052 млн руб. и 5 935 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 601 млн руб. и 6 058 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 378 610 млн руб. и 339 481 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 23.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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 30 июня 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

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».

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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, установленной Контрактом № КП, 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.

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене.

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. 2 февраля 2018 года

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные иски, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009 – 2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность и оценочные обязательства» консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. 22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. В настоящий момент ПАО «Газпром» оспаривает в судах Швейцарии, Нидерландов и Великобритании действия НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года, в том числе обеспечительные меры.

30 мая 2018 года на акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», принадлежащие ПАО «Газпром» а также на погашение задолженности «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.» перед ПАО «Газпром», наложен арест в соответствии с постановлением Окружного суда г. Амстердама от 30 мая 2018 года.

5 марта 2018 года ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и транзит газа, нарушенного ранее вынесенными решениями Стокгольмского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку газа и на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

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 30 июня 2018 года – 105 700 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. 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. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на май 2019 года.

В декабре 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 «Сайлем 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». Сумма текущих требований «Сайлем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 30 июня 2018 года – 44 890 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания перенесены на июнь 2019 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2018 года – 205 052 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. 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 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. 11 сентября 2017 года Верховный суд Украины оставил указанные решения в силе, а жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2018 года – 451 114 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2018 года – 41 010 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

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. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации). 15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

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 период с 2014 года 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 их дочерних организаций 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:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 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 (с 28 ноября 2017 года – 14 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. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:
 - проекты начинаются после 29 января 2018 года;
 - проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
 - российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте, либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

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»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 КОНТРАКТНЫЕ 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.

Финансовые поручительства

Поручительства, выданные за:	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
«Норд Стрим АГ»	130 905	128 913
ООО «Стройгазконсалтинг»	93 803	81 710
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	73 074	78 563
Прочие	27 433	26 353
Итого финансовые поручительства	325 215	315 539

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и в 2017 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 164 млн долл. США и 1 391 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 926 млн евро и 1 905 млн евро по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 73 074 млн руб. (1 164 млн долл. США) и 78 563 млн руб. (1 364 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 130 905 млн руб. (1 793 млн евро) и 128 913 млн руб. (1 872 млн евро) соответственно.

В декабре 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитов. По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 93 803 млн руб. и 81 710 млн руб. соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2018 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 2 057 668 млн руб.

Обязательства по операционной аренде

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 30 июня 2018 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

24 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В июле 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от российского банка на сумму 48 050 млн руб. и сроком погашения в 2023 году в рамках договора, заключенного в июне 2018 года.

В июле 2018 года Группа выпустила российские облигации на общую сумму 30 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,10 % и сроком погашения в 2048 году.

В июле 2018 года Группа выпустила российские облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,10 % и сроком погашения в 2033 году.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)