

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

30 ИЮНЯ 2014 ГОДА



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод


По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, 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».


ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

13 октября 2014 года
Москва, Российская Федерация

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	943 882	689 130
	Денежные средства с ограничением к использованию	899	401
21	Краткосрочные финансовые активы	25 568	24 502
7	Дебиторская задолженность и предоплата	842 638	1 032 026
8	Товарно-материальные запасы	586 545	569 724
	НДС к возмещению	257 755	341 315
	Прочие оборотные активы	<u>251 243</u>	<u>205 572</u>
		2 908 530	2 862 670
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	9 177 778	8 940 088
	Гудвил	151 313	151 189
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	611 044	549 684
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	429 977	437 349
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	154 924	168 904
12	Прочие внеоборотные активы	<u>339 235</u>	<u>326 352</u>
		10 864 271	10 573 566
	Итого активы	13 772 801	13 436 236
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	861 362	895 694
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	19 512	17 750
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	149 457	146 095
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>294 792</u>	<u>331 926</u>
		1 325 123	1 391 465
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 543 637	1 470 002
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	336 970	330 580
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	606 928	558 869
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>54 369</u>	<u>50 966</u>
		2 541 904	2 410 417
	Итого обязательства	3 867 027	3 801 882
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 925)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>9 368 324</u>	<u>9 098 315</u>
		9 589 593	9 319 590
	Неконтролирующая доля участия	316 181	314 764
	Итого капитал	9 905 774	9 634 354
	Итого обязательства и капитал	13 772 801	13 436 236


А.Б. Миллер
Председатель Правления
13 октября 2014 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
13 октября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
16	Выручка от продаж	1 315 195	1 106 681	2 873 932	2 568 122
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	10 575	(828)	14 377	3 764
17	Операционные расходы	<u>(1 158 910)</u>	<u>(768 832)</u>	<u>(2 248 659)</u>	<u>(1 718 884)</u>
	Прибыль от продаж	166 860	337 021	639 650	853 002
18	Финансовые доходы	138 286	11 135	165 596	38 501
18	Финансовые расходы	(15 453)	(111 187)	(218 540)	(162 479)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий (Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26 977	14 962	47 884	12 804
	<u>Прибыль до налогообложения</u>	<u>316 614</u>	<u>251 925</u>	<u>634 564</u>	<u>741 844</u>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(61 926)	(36 287)	(124 525)	(42 992)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(21 126)</u>	<u>(10 385)</u>	<u>(44 813)</u>	<u>(105 447)</u>
	Налог на прибыль	(83 052)	(46 672)	(169 338)	(148 439)
	Прибыль за период	233 562	205 253	465 226	593 405
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(304)	74 870	(6 463)	75 623
	Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(304)	74 870	(6 463)	75 623
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	9 754	9 586	(8 850)	(2 588)
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(1 030)	2 960	(3 403)	4 138
	Курсовые разницы	(60 017)	41 808	13 667	49 247
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>3 416</u>	<u>(5 018)</u>	<u>(6 971)</u>	<u>(3 981)</u>
	Итого (расход) доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(47 877)	49 336	(5 557)	46 816
	Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(48 181)	124 206	(12 020)	122 439
	Совокупный доход за период	185 381	329 459	453 206	715 844
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	227 571	202 018	450 578	582 683
	Неконтролирующей доле участия	<u>5 991</u>	<u>3 235</u>	<u>14 648</u>	<u>10 722</u>
		233 562	205 253	465 226	593 405
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	182 610	323 682	438 470	702 329
	Неконтролирующей доле участия	<u>2 771</u>	<u>5 777</u>	<u>14 736</u>	<u>13 515</u>
		185 381	329 459	453 206	715 844
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	9,92	8,80	19,63	25,39


А.Б. Миллер
Председатель Правления
13 октября 2014 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
13 октября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	634 564	741 844
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	228 784	210 810
18	Чистые финансовые расходы	52 944	123 978
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(47 884)	(12 804)
	Увеличение резервов	237 066	46 309
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	9 454	(28)
	Прочее	<u>10 109</u>	<u>(17 586)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>490 473</u>	<u>350 679</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 125 037	1 092 523
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(950)	4 577
	Увеличение долгосрочных обязательств	5 239	1 244
	Изменения в оборотном капитале	(14 682)	(59 693)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(128 501)</u>	<u>(83 109)</u>
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	986 143	955 542
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(620 690)	(699 197)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(35 776)	(30 317)
	Чистое изменение займов выданных	(22 638)	1 969
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(17 243)	(26 819)
	Вложения в ассоциированные компании и совместную деятельность	(57 262)	(4 255)
	Полученные проценты	13 799	15 738
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(615)	(722)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	43 847	52 158
	Прочее	<u>(1 572)</u>	<u>(2 514)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(698 150)	(693 959)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным займам	205 223	231 600
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(174 186)	(179 713)
	Поступления по краткосрочным заемным средствам	26 890	45 191
	Погашение краткосрочных заемных средств	(42 472)	(73 963)
	Уплаченные дивиденды	(15 012)	(962)
18	Уплаченные проценты	(27 329)	(17 114)
	Приобретение собственных акций	(6)	(96)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>(498)</u>	<u>3 334</u>
	Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	(27 390)	8 277
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(5 851)</u>	<u>17 621</u>
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	254 752	287 481
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>689 130</u>	<u>425 720</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	943 882	713 201


А.Б. Миллер
Председатель Правления
13 октября 2014 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
13 октября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2012 г.	22,9	325 194	(104 094)	7 949 633	8 170 733	309 212	8 479 945
	Прибыль за период		-	-	582 683	582 683	10 722	593 405
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	75 623	75 623	-	75 623
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(2 588)	(2 588)	-	(2 588)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	4 138	4 138	-	4 138
	Курсовые разницы		-	-	46 251	46 251	2 996	49 247
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(3 778)	(3 778)	(203)	(3 981)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.		-	-	702 329	702 329	13 515	715 844
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	50	50	3 835	3 885
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(96)	-	(96)	-	(96)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(76)	(76)	-	(76)
	Объявленные дивиденды		-	-	(137 464)	(137 464)	(8 926)	(146 390)
	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 30 июня 2013 г.	22,9	325 194	(104 190)	8 534 072	8 755 076	298 036	9 053 112
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2013 г.	23,0	325 194	(103 919)	9 098 315	9 319 590	314 764	9 634 354
	Прибыль за период		-	-	450 578	450 578	14 648	465 226
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(6 463)	(6 463)	-	(6 463)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(8 847)	(8 847)	(3)	(8 850)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	(3 403)	(3 403)	-	(3 403)
	Курсовые разницы		-	-	13 470	13 470	197	13 667
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(6 865)	(6 865)	(106)	(6 971)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.		-	-	438 470	438 470	14 736	453 206
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(3 162)	(3 162)	(2 871)	(6 033)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(6)	-	(6)	-	(6)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(52)	(52)	-	(52)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(10 448)	(175 695)
	Сальдо на 30 июня 2014 г.	23,0	325 194	(103 925)	9 368 324	9 589 593	316 181	9 905 774

А.Б. Миллер
Председатель Правления
13 июня 2014 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
13 июня 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее Группа) 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 ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Группа непосредственно 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, в основном, 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 допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. Руководство определяло резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством 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.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 33,63 и 32,71 на 30 июня 2014 г. и 2013 г. соответственно, 32,73 и 30,37 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 45,83 и 42,72 на 30 июня 2014 г. и 2013 г. соответственно, 44,97 и 40,23 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 2013 г.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 г.:

- Изменения в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации», касающиеся критериев взаимозачета.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» в отношении инвестиционных предприятий.
- Изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий.
- Изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учета хеджирования (МСФО (IAS) 39).
- Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», Ежегодные улучшения 2013.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 г. В частности Группа планирует применить после вступления в силу:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение содержит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.
- Изменения в МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), выпущенный в июле 2014 г., применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2018 г. или позднее. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, или продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.

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 ОАО «Газпром» (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»;

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

- 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 обществ 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 финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовые доходы и расходы также не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.									
Выручка по сегментам	337 437	471 414	1 706 796	20 401	369 010	799 037	218 683	103 157	4 025 935
Выручка от межсегментных продаж	329 750	388 693	127 812	19 133	264 212	5 405	-	-	1 135 005
Выручка от внешних продаж	7 687	82 721	1 578 984	1 268	104 798	793 632	218 683	103 157	2 890 930
Финансовый результат по сегментам	14 385	27 927	315 584	3 822	46 710	102 497	23 989	(16 700)	518 214
Амортизация	69 796	187 894	7 676	9 311	36 103	20 650	17 845	14 956	364 231
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 009	2 687	6 123	16	34 262	1 698	11	1 078	47 884
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.									
Выручка по сегментам	311 279	453 878	1 596 566	18 055	322 796	645 032	179 566	108 759	3 635 931
Выручка от межсегментных продаж	306 942	373 383	112 486	17 426	223 007	5 389	-	-	1 038 633
Выручка от внешних продаж	4 337	80 495	1 484 080	629	99 789	639 643	179 566	108 759	2 597 298
Финансовый результат по сегментам	21 378	37 978	515 742	3 520	55 274	86 276	24 126	(15 688)	728 606
Амортизация	65 853	184 580	6 445	7 477	41 644	18 054	11 963	10 255	346 271
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	727	755	6 237	101	2 551	(1 975)	-	4 408	12 804

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.									
Выручка по сегментам	156 966	233 323	718 098	10 694	185 924	415 445	84 069	49 640	1 854 159
Выручка от межсегментных продаж	153 216	190 903	45 129	10 234	130 465	2 471	-	-	532 418
Выручка от внешних продаж	3 750	42 420	672 969	460	55 459	412 974	84 069	49 640	1 321 741
Финансовый результат по сегментам	4 685	10 497	37 923	1 750	20 450	34 452	2 795	(9 046)	103 506
Амортизация	34 972	93 861	3 826	7 036	14 871	10 520	8 506	7 593	181 185
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	980	1 610	2 799	(127)	18 355	939	(10)	2 431	26 977
За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.									
Выручка по сегментам	148 388	226 196	623 473	9 698	155 878	322 963	72 715	53 534	1 612 845
Выручка от межсегментных продаж	146 528	186 933	40 735	9 479	108 369	2 498	-	-	494 542
Выручка от внешних продаж	1 860	39 263	582 738	219	47 509	320 465	72 715	53 534	1 118 303
Финансовый результат по сегментам	10 160	18 263	168 562	1 934	31 445	50 204	4 670	(8 599)	276 639
Амортизация	32 830	92 022	3 359	3 718	15 808	9 711	5 994	4 959	168 401
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	208	275	1 487	(38)	10 215	190	-	2 625	14 962

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 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:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Финансовый результат по отчетным сегментам	112 552	285 238	534 914	744 294
Финансовый результат по прочим сегментам	(9 046)	(8 599)	(16 700)	(15 688)
Финансовый результат по сегментам	103 506	276 639	518 214	728 606
Разница в амортизации основных средств*	67 149	67 464	135 447	135 461
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(2 393)	(5 229)	(4 361)	(7 162)
Чистые финансовые доходы (расходы)	122 833	(100 052)	(52 944)	(123 978)
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(56)	(6)	(26)	16
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	26 977	14 962	47 884	12 804
Прочее	(1 402)	(1 853)	(9 650)	(3 903)
Прибыль до налогообложения	316 614	251 925	634 564	741 844

*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 учитываемых для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 272 101	1 064 769	2 787 773	2 488 539
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	49 640	53 534	103 157	108 759
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 321 741	1 118 303	2 890 930	2 597 298
Разницы по внешним продажам*	(6 546)	(11 622)	(16 998)	(29 176)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 315 195	1 106 681	2 873 932	2 568 122

* 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 компании и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 июня 2014 г.									
Активы по сегментам	2 092 161	5 160 945	1 234 840	230 384	1 697 417	1 170 261	815 008	679 528	13 080 544
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	33 569	92 661	73 504	6 385	271 844	17 752	450	114 879	611 044
Капитальные вложения*	93 607	145 699	7 637	2 451	101 532	40 718	27 652	12 857	432 153

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 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	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 г.									
Активы по сегментам	2 051 204	5 271 761	1 394 112	242 198	1 585 429	1 121 301	798 781	669 682	13 134 468
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	31 032	74 292	73 339	6 090	228 612	17 575	439	118 305	549 684
Капитальные вложения**	257 407	380 547	36 085	23 524	223 557	113 254	77 191	102 285	1 213 850

* Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

** Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы по отчетным сегментам	12 401 016	12 464 786
Активы по прочим сегментам	679 528	669 682
Итого активы по сегментам	13 080 544	13 134 468
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 463 106)	(1 600 509)
Капитализированные проценты по займам	408 991	378 792
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 393	75 886
Денежные средства и их эквиваленты	943 882	689 130
Денежные средства с ограничением к использованию	899	401
Краткосрочные финансовые активы	25 568	24 502
НДС к возмещению	257 755	341 315
Прочие оборотные активы	251 243	205 572
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	154 924	168 904
Гудвил	151 313	151 189
Прочие внеоборотные активы	339 235	326 352
Межсегментные активы	(656 397)	(671 612)
Прочее	202 557	211 846
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	13 772 801	13 436 236

*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 поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Постав- ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
30 июня 2014 г.	103 772	182 763	477 965	7 381	222 465	307 076	35 318	107 942	1 444 682
31 декабря 2013 г.	155 578	290 678	534 370	9 599	225 777	287 677	49 088	125 339	1 678 106

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Обязательства по отчетным сегментам	1 336 740	1 552 767
Обязательства по прочим сегментам	<u>107 942</u>	<u>125 339</u>
Итого обязательства по сегментам	1 444 682	1 678 106
Задолженность по текущему налогу на прибыль	19 512	17 750
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	294 792	331 926
Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 543 637	1 470 002
Резервы предстоящих расходов и платежей	336 970	330 580
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	606 928	558 869
Прочие долгосрочные обязательства	54 369	50 966
Дивиденды	174 544	3 791
Межсегментные обязательства	(656 397)	(671 612)
Прочее	<u>47 990</u>	<u>31 504</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	3 867 027	3 801 882

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	794 546	568 663
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>149 336</u>	<u>120 467</u>
	943 882	689 130

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	514 162	751 219
Авансы выданные и предоплата	131 441	105 741
Прочая дебиторская задолженность	<u>197 035</u>	<u>175 066</u>
	842 638	1 032 026

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 543 616 млн. руб. и 334 141 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн. руб. и 90 267 млн. руб. за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 178 128 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 890 млн. руб. и 4 895 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2012 г.				
Первоначальная стоимость	9 788 646	93 181	1 578 379	11 460 206
Накопленная амортизация	<u>(3 478 858)</u>	<u>(32 178)</u>	-	<u>(3 511 036)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(208 852)	(1 333)	-	(210 185)
Поступление	15 721	288	461 230	477 239
Приобретение дочерних обществ	2 853	-	3 139	5 992
Курсовая разница	14 275	15	948	15 238
Передача	138 968	136	(139 104)	-
Выбытие	(8 466)	(244)	(6 644)	(15 354)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(219)	(219)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.	6 264 287	59 865	1 897 729	8 221 881
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.				
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.	6 264 287	59 865	1 897 729	8 221 881
Амортизация	(206 688)	(1 283)	-	(207 971)
Поступление	84 737	122	751 050	835 909
Приобретение дочерних обществ	109 260	-	15 821	125 081
Курсовая разница	2 984	(13)	507	3 478
Передача	827 400	2 555	(829 955)	-
Выбытие	(25 916)	(16)	(12 531)	(38 463)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	173	173
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
По состоянию на 31 декабря 2013 г.				
Первоначальная стоимость	10 942 398	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	<u>(3 886 334)</u>	<u>(33 507)</u>	-	<u>(3 919 841)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(227 404)	(1 309)	-	(228 713)
Поступление	62 296	-	407 468	469 764
Приобретение дочерних обществ	9 406	-	396	9 802
Курсовая разница	2 149	(10)	201	2 340
Передача	104 982	1 114	(106 096)	-
Выбытие	(5 025)	(778)	(9 625)	(15 428)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(75)	(75)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.	7 002 468	60 247	2 115 063	9 177 778
По состоянию на 30 июня 2014 г.				
Первоначальная стоимость	11 114 464	94 528	2 115 063	13 324 055
Накопленная амортизация	<u>(4 111 996)</u>	<u>(34 281)</u>	-	<u>(4 146 277)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.	7 002 468	60 247	2 115 063	9 177 778

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 42 863 млн. руб. и 42 873 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы государственной, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 386 млн. руб. и 463 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 июня	
			30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	2014 г.	2013 г.
	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	124 939	126 976	3 864	(23 967)
23	Группа Газпромбанк «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	98 836	100 612	1 025	4 251
23,24	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества*	ассоциированная совместное предприятие	74 226	67 868	30 171	22 185
23	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	60 005	24 165	(2 018)	(161)
23,24	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества**	совместное предприятие	45 408	43 851	4 350	993
23	«Штокман Девелопмент АГ»	ассоциированная совместное предприятие	38 556	40 302	1 945	2 650
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества	совместное предприятие	23 715	23 216	(146)	(156)
23,24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная совместное предприятие	23 511	7 081	(1 896)	-
23	ЗАО «Ачимгаз»	ассоциированная совместное предприятие	19 116	18 802	(6)	(316)
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	13 420	9 956	3 464	1 731
23	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 875	9 819	2 966	2 111
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	11 755	11 528	25	1 278
23	АО «Газум»	ассоциированная совместное предприятие	5 225	4 959	179	159
23	ЗАО «Нортгаз»	ассоциированная совместное предприятие	4 901	4 515	530	154
23	АО «Лиетувос дуйос»***	ассоциированная	4 586	2 258	2 328	174
23	АО «Амбер Грид»***	ассоциированная	-	1 359	491	213
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г.)		-	1 206	60	-
			<u>49 970</u>	<u>51 211</u>	<u>552</u>	<u>1 505</u>
			611 044	549 684	47 884	12 804

* ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». «Арктик Раша Б.В.» принадлежит оставшаяся доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В марте 2014 г. ООО «Ямал развитие» приобрело дополнительно 20% долю в компании «Арктик Раша Б.В.» за 980 млн. долл. США. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 38,46% до 43,15%. В апреле 2014 г. Группа предоставила займы на сумму 980 млн. долл. США в пользу ООО «Ямал Развитие» для оплаты данной сделки. Данные займы станут вкладом Группы в капитал ООО «Ямал развитие» по завершении реструктуризации этого совместного предприятия.

** В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 июня 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

*** В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включает дополнительный расход, признанный в первом квартале 2013 г., в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

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

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

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и расчетной величиной доли Группы в их чистых активах преимущественно относятся к курсовым разницам.

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	37%	Россия	3 688 612	3 412 423	79 925	2 779
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	610 336	442 580	150 405	60 341
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	452 608	320 722	9 763	(5 666)
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	379 305	138 361	106 870	7 755
«Норд Стрим АГ»***	51%	Россия, Германия	353 294	262 236	25 913	8 530
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	162 766	85 368	301 362	4 598
«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества ****	50%	Россия, Болгария	63 110	19 556	13	(900)
АО «Газум»	25%	Финляндия	62 754	40 365	27 311	1 030
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	49 538	9 712	6 986	(11)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	47 560	26 133	2 339	51
ЗАО «Нортгаз»	50%	Россия	47 213	36 392	14 375	4 656
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	39 630	11 677	9 826	6 926
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	34 837	1 987	-	(194)
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	30 671	4 921	19 602	5 930
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	25 257	8 418	12 823	529
АО «Амбер Грид»*****	37%	Литва	-	-	1 059	163
АО «Лиетувос дуйос»*****	37%	Литва	-	-	8 917	1 325

* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

** Страной учреждения являются Бермудские острова.

*** Страной учреждения является Швейцария.

**** Страной учреждения является Германия.

***** Страной учреждения являются Нидерланды.

***** Выручка и прибыль компаний АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., раскрыты до даты продажи долей в данных ассоциированных компаниях.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 097 966	2 847 400	70 153	11 248
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	626 284	463 538	115 996	44 370
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	379 266	98 320	92 075	(49 568)
«Норд Стрим АГ»***	51%	Россия, Германия	332 646	246 131	16 653	1 948
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	287 569	207 530	271 956	10 356
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	192 899	98 256	6 626	(632)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	49 205	28 995	45 092	2 608
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	46 721	11 225	5 651	(267)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	34 826	32 275	4 223	513
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	33 986	2 115	-	(207)
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	33 613	1 601	13 770	4 222
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 722	15 400	26 177	557
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	24 287	7 843	5 245	3 456
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	22 947	8 926	13 623	466
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	19 564	9 547	10 233	574

* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

** Страной учреждения являются Бермудские острова.

*** Страной учреждения является Швейцария.

**** Страной учреждения является Германия.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АО «Латвияс Газе»	6 225	5 702
АО «Лиетувос дуйос»	-	3 065
АО «Амбер Грид»	-	2 170

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	166 092	160 957
Авансы на капитальное строительство	<u>263 885</u>	<u>276 392</u>
	429 977	437 349

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 20 552 млн. руб. и 14 670 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 80 199 млн. руб. и 74 711 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 89 212 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ²	Долл. США	2019	76 991	74 927
«Мидзухо Банк Лтд.» ¹	Долл. США	2019	72 351	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Евро	2017	64 868	64 849
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ²	Евро	2018	56 360	57 108
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. ⁷	Долл. США	2022	51 066	49 697
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. ⁷	Долл. США	2023	50 723	49 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2020	46 263	46 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ²	Евро	2015	46 049	46 511
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Долл. США	2016	45 707	44 482
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Долл. США	2022	44 621	43 425
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Долл. США	2014	43 462	42 297
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ²	Долл. США	2037	43 187	42 030
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. ²	Евро	2018	42 668	41 129
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ²	Долл. США	2034	40 966	39 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Евро	2015	40 226	41 041
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ²	Долл. США	2018	37 663	36 654
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 г. ²	Евро	2021	34 793	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. ⁷	Евро	2018	34 543	34 398
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Долл. США	2022	34 380	33 458
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2016	33 806	32 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ²	Долл. США	2015	33 783	32 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ²	Евро	2014	33 223	31 766

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2028	30 871	30 044
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» ¹	Долл. США	2016	29 387	28 606
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. ²	Фунты стерлингов	2020	27 715	27 198
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2020	27 322	26 589
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Евро	2017	23 736	22 686
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	23 647	23 026
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	23 604	22 974
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Евро	2017	23 238	23 387
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2025	23 192	23 254
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2021	20 710	20 155
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2017	19 750	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. ²	Швейцарские франки	2019	19 203	18 444
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Долл. США	2015	16 440	16 339
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2022	15 930	16 550
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Долл. США	2016	15 865	18 528
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2016	15 401	15 404
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ³	Росс. рубли	2043	15 113	15 102
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ³	Росс. рубли	2043	15 113	15 102
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 685	13 327
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	12 896	14 698
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	11 018	10 813
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 793	10 504
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 356	10 358
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 340	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2016	10 340	10 342
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	10 337	10 145
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 330	10 332
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2017	10 269	10 271
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	10 172	9 894
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2019	10 171	10 173
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	10 171	9 899
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	10 144	9 874
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	10 094	9 830

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 063	10 065
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 049	10 443
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«Ситибанк Интернэшнл плс» ¹	Долл. США	2021	8 650	9 020
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Долл. США	2018	8 620	11 220
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Евро	2018	8 470	11 116
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	8 300	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	8 299	8 143
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2018	8 250	3 750
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	7 400
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 746	6 566
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	6 728	6 548
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2023	6 290	6 536
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	6 058	5 895
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	5 751	-
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2016	5 563	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2015	5 502	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2018	5 134	5 126
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	5 051	4 915
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	4 619	5 038
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Росс. рубли	2018	2 351	3 145
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	2 142	2 085
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	1 205	2 346
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁸	Росс. рубли	2014	126	126
«Уайт Найте Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	-	42 682
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ²	Евро	2014	-	36 575
«Натиксис СА» ¹	Долл. США	2014	-	23 933
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г. ³	Росс. рубли	2014	-	5 138
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г. ³	Росс. рубли	2014	-	5 013
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2014	-	3 600
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	-	708
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	<u>92 324</u>	<u>91 076</u>
Итого долгосрочных займов и векселей к уплате			<u>1 813 743</u>	<u>1 762 343</u>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(270 106)</u>	<u>(292 341)</u>
			<u>1 543 637</u>	<u>1 470 002</u>

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

² Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

³ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром».

⁴ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁶ Заемные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

⁸ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

⁹ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

Анализ займов по срокам погашения:	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
От одного года до двух лет	263 897	242 531
От двух до пяти лет	722 043	640 741
Свыше пяти лет	<u>557 697</u>	<u>586 730</u>
	1 543 637	1 470 002

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 433 018 млн. руб. и 1 427 690 млн. руб., а справедливая – 1 497 555 млн. руб. и 1 500 542 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. остаточная стоимость данных основных средств составила 24 009 млн. руб. и 24 614 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По состоянию на 30 июня 2014 г. облигации участия в кредите на сумму 40 356 млн. руб., выпущенные «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., включены в состав долгосрочных обязательств, так как владельцы облигаций не воспользовались правом досрочного выкупа.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2015 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов. По состоянию на 30 июня 2014 г. данные облигации были включены в состав текущей части обязательств по долгосрочным займам.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в декабре 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2017 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 2014 г. 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.

	30 июня 2014 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2013 г.	30 июня 2013 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2012 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(615 513)	(49 530)	(565 983)	(561 286)	(95 788)	(465 498)
Финансовые активы	(8 457)	1 216	(9 673)	(8 383)	1 610	(9 993)
Товарно-материальные запасы	<u>(6 732)</u>	<u>(1 120)</u>	<u>(5 612)</u>	<u>(2 444)</u>	<u>(2 587)</u>	<u>143</u>
	(630 702)	(49 434)	(581 268)	(572 113)	(96 765)	(475 348)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	10 240	(461)	10 701	209	1	208
Корректировки цены на газ	2 480	(2 232)	4 712	14 973	(8 078)	23 051
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>11 054</u>	<u>4 068</u>	<u>6 986</u>	<u>8 974</u>	<u>689</u>	<u>8 285</u>
	23 774	1 375	22 399	24 156	(7 388)	31 544
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(606 928)	(48 059)	(558 869)	(547 957)	(104 153)	(443 804)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 23 121 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 81 693 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:				
Российская Федерация	141 714	130 715	440 528	411 013
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	182 316	69 804	320 337	216 409
Европа и другие страны	<u>492 783</u>	<u>484 321</u>	<u>1 104 040</u>	<u>1 022 453</u>
Таможенные пошлины	816 813	684 840	1 864 905	1 649 875
Ретроактивные корректировки цены на газ*	(140 094)	(100 242)	(278 234)	(234 888)
Выручка от продажи газа	<u>676 719</u>	<u>584 598</u>	<u>1 586 671</u>	<u>1 488 417</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	240 845	187 991	449 793	368 514
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	17 393	19 924	35 200	37 977
Европа и другие страны	<u>154 736</u>	<u>112 550</u>	<u>308 639</u>	<u>233 152</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	412 974	320 465	793 632	639 643
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	12 686	6 950	22 762	14 712
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 964	10 352	8 391	23 560
Европа и другие страны	<u>39 809</u>	<u>30 207</u>	<u>73 645</u>	<u>61 517</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	55 459	47 509	104 798	99 789
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	84 069	72 715	218 683	179 566
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	42 420	39 263	82 721	80 495
Прочая выручка	<u>43 554</u>	<u>42 131</u>	<u>87 427</u>	<u>80 212</u>
Итого выручка от продаж	<u>1 315 195</u>	<u>1 106 681</u>	<u>2 873 932</u>	<u>2 568 122</u>

*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., 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. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., отражен как увеличение выручки на ноль млн. руб. и 73 430 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
23	Налоги, кроме налога на прибыль	188 679	160 376	394 392	343 192
	Покупные газ и нефть	202 457	182 586	382 928	369 866
	Расходы на оплату труда	130 288	115 384	259 288	235 238
	Амортизация	114 036	100 937	228 784	210 810
	Увеличение оценочных резервов	144 744	16 867	219 449	30 181
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	95 892	84 849	191 409	171 302
	Материалы	73 207	55 797	133 393	107 881
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	62 110	34 315	123 311	65 065
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	46 361	46 204	72 208	77 649
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	20 515	15 557	44 461	39 286
	Расходы по аренде	9 153	6 421	17 580	12 295
	Социальные расходы	10 232	9 331	16 215	18 221
	Транспортные расходы	7 176	7 950	16 034	15 409
	Расходы на страхование	6 098	5 576	12 410	10 961
	Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	4 481	(6 472)	9 454	(28)
	Услуги по переработке	4 360	4 599	8 717	8 106
	Расходы на исследования и разработки	3 824	2 777	8 558	7 491
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	18	982	61	4 817
	Курсовые разницы по операционным статьям	41 522	(37 720)	(3 566)	(43 038)
	Прочие	55 653	55 821	132 382	99 516
		1 220 806	862 137	2 267 468	1 784 220
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(61 896)	(93 305)	(18 809)	(65 336)
	Итого операционные расходы	1 158 910	768 832	2 248 659	1 718 884

Расходы на оплату труда включают 8 814 млн. руб. и 17 617 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. соответственно и 8 089 млн. руб. и 16 128 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Прибыль по курсовым разницам	130 120	327	149 754	21 968
Процентный доход	8 166	10 808	15 842	16 533
Итого финансовые доходы	138 286	11 135	165 596	38 501
Убыток по курсовым разницам	6 131	97 093	197 741	141 374
Процентный расход	9 322	14 094	20 799	21 105
Итого финансовые расходы	15 453	111 187	218 540	162 479

Общая сумма процентов уплаченных составила 27 205 млн. руб. и 63 105 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. соответственно и 20 277 млн. руб. и 47 431 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно.

Существенные прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., преимущественно связаны с неоперационными статьями такими, как займы, выраженные в иностранной валюте. Прибыль по курсовым разницам возникла в результате уменьшения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца,

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

закончившихся 30 июня 2014 г. Убыток по курсовым разницам был признан в результате увеличения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

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

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

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., соответственно и 22,9 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	189 197	198 202
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	125 575	120 782
Прочие	<u>22 198</u>	<u>11 596</u>
	336 970	330 580

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный) «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», в сумме 89 212 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 391 млрд. руб. и 429 млрд. руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен следующим образом:

	30 июня 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(302 067)	(189 197)	(318 208)	(198 202)
Справедливая стоимость активов плана	<u>391 279</u>	-	<u>429 368</u>	-
Всего чистые активы (обязательства)	89 212	(189 197)	111 160	(198 202)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Стоимость услуг текущего периода	7 010	6 005	14 020	12 010
Расходы по процентам	<u>1 804</u>	<u>2 084</u>	<u>3 597</u>	<u>4 118</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	8 814	8 089	17 617	16 128

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2013 г., за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 8% до 9% была признана актуарная прибыль в сумме 1 279 млн. руб. и 51 727 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

Резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Актуарные прибыли	1 279	78 473	51 727	78 473
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	<u>(1 583)</u>	<u>(3 603)</u>	<u>(58 190)</u>	<u>(2 850)</u>
Итого	(304)	74 870	(6 463)	75 623

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, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дате.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2014 г.			Итого
	Наблюда- емые 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, предназна- ченные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	1 928	14 474	-	16 402
Облигации	7 020	-	-	7 020
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	2 146	-	2 146
Итого краткосрочные финансовые активы	8 948	16 620	-	25 568
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	137 240	9 828	7 122	154 190
Облигации	-	-	80	80
Векселя	-	654	-	654
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	137 240	10 482	7 202	154 924
Производные финансовые инструменты	2 412	32 018	40	34 470
Итого активы	148 600	59 120	7 242	214 962
Производные финансовые инструменты	3 080	45 994	394	49 468
Итого обязательства	3 080	45 994	394	49 468

	31 декабря 2013 г.			Итого
	Наблюда- емые 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, предназна- ченные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	2 200	14 474	-	16 674
Облигации	5 681	-	-	5 681
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	2 147	-	2 147
Итого краткосрочные финансовые активы	7 881	16 621	-	24 502
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	150 632	11 395	5 958	167 985
Облигации	49	-	-	49
Векселя	-	870	-	870
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	150 681	12 265	5 958	168 904
Производные финансовые инструменты	527	18 525	591	19 643
Итого активы	159 089	47 411	6 549	213 049
Производные финансовые инструменты	439	16 931	437	17 807
Итого обязательства	439	16 931	437	17 807

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки текущего года в сумме 572 млн. руб. и 2 216 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном, включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 154 924 млн. руб. и 168 904 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 528 млн. руб. и 1 629 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 126 901 млн. руб. и 135 910 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК»)

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 30 июня 2014 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 920 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства по предварительной справедливой стоимости на дату приобретения контроля над ОАО «МОЭК». По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа завершила предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Окончательная оценка приобретенных активов и обязательств приведена ниже:

	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	3 276
Краткосрочные финансовые активы	2 762
Дебиторская задолженность и предоплата	18 234
Товарно-материальные запасы	2 273
НДС к возмещению	102
Прочие оборотные активы	<u>6 026</u>
Оборотные активы	32 673
Основные средства	124 993
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 477
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 117
Прочие внеоборотные активы	<u>4 175</u>
Внеоборотные активы	136 762
Итого активы	169 435

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК») (продолжение)

	Справедливая стоимость
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	29 112
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	601
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>30 235</u>
Краткосрочные обязательства	59 948
Долгосрочные займы и векселя к уплате	7 400
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	196
Резервы предстоящих расходов и платежей	372
Прочие долгосрочные обязательства	<u>444</u>
Долгосрочные обязательства	8 412
Итого обязательства	68 360
Чистые активы на дату приобретения	101 075
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 209
Стоимость приобретения	99 866

Сопоставимые данные консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. и консолидированный отчет о совокупном доходе за 2013 год не были изменены вследствие незначительного влияния окончательной переоценки активов и обязательств ОАО «МОЭК». Все изменения в справедливых оценках были признаны в финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., выручка от продаж Группы и прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составили бы 5 291 256 млн. руб. и 1 160 092 млн. руб. соответственно.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной 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 по состоянию на 30 июня 2014 г.

Государство

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «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 возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	7 302	7 884	-	59 149	-	120 147
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	222	7 189	-	23 216	-	50 515
НДС к возмещению/уплате	475 282	52 290	-	-	-	-
Таможенные платежи	76 828	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 756	77 966	-	177 794	-	374 493
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством						
Продажа газа	-	-	12 819	-	35 809	-
Продажа энергии	-	-	47 430	-	127 888	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 182	-	1 244	-
Дебиторская задолженность	57 305	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	24 734	-	50 336
Кредиторская задолженность	-	9 449	-	-	-	-
Займы	-	135 693	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 230	-	4 089
Краткосрочные финансовые активы	5 753	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9 061	-	-	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	9 884	14 554	-	33 347	-	40 052
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	534	5 354	-	18 026	-	40 655
НДС к возмещению / уплате	518 192	51 638	-	-	-	-
Таможенные платежи	57 511	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 698	78 457	-	143 745	-	326 561
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством						
Продажа газа	-	-	13 216	-	37 017	-
Продажа энергии	-	-	40 567	-	105 316	-
Продажа прочих услуг	-	-	609	-	1 018	-
Дебиторская задолженность	54 970	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	26 460	-	52 409
Кредиторская задолженность	-	11 290	-	-	-	-
Займы	-	111 434	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 226	-	1 958
Краткосрочные финансовые активы	4 334	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13 376	-	-	-	-	-

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

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 17). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. раскрыта в Примечании 9.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ОАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ 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 обществ 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 обществами Группы. Сотрудники большинства компаний

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

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

Ассоциированные компании и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., а также по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	22 512	27 160	61 204	61 223
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	26 850	22 722	58 069	47 797
ЗАО «Панрусгаз»	16 879	18 791	32 561	32 920
АО «Газум»	5 535	5 818	15 152	15 626
АО «Молдовагаз»	4 445	2 381	13 472	9 413
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	6 594	3 155	11 980	8 784
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	3 133	2 742	6 491	5 947
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	2 237	1 959	4 636	4 248
АО «Льетувос дуйос»***	1 038	1 798	4 152	6 179
АО «Латвияс Газе»	635	2 660	3 192	4 989
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)****	-	2 910	2 432	7 649
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 068	1 119	2 152	2 024
АО «Овергаз Инк.»	584	567	1 752	1 818
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	1 955	-	3 839
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	5 390	4 743	11 169	10 287
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	3 850	3 388	7 978	7 348
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	8 073	5 781	14 526	12 903
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»*****	-	3 127	3 022	5 441
ЗАО «СОВЭКС»	1 524	1 514	2 717	2 458
Выручка от продажи операторских услуг				
ЗАО «Мессояханефтегаз»	4 484	1 773	4 484	3 222
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 390	1 244	2 897	2 689
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	13 781	15 370	31 923	36 420
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	14 807	13 065	31 320	28 454
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	10 580	9 335	22 381	20 328
ТОО «КазРосГаз»	8 065	4 301	15 448	10 402
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 277	1 233	6 187	2 745
ЗАО «Нортгаз»	2 167	414	5 819	809
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	2 974	2 283	5 646	4 256

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
	Расходы		Расходы	
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	12 800	8 483	25 949	16 683
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	3 241	3 274	7 949	6 369
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 858	2 196	5 548	4 338
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	1 526	-	1 526	-
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	24 069	18 922	46 155	39 429
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 852	4 856	8 562	4 856
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
ЗАО «Ачимгаз»	5 155	2 787	9 826	5 245
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 945	2 789	7 010	5 842

* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 июня 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

** ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.

*** В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой за 121 млн. евро.

**** «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

***** В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево». В результате Группа получила контроль над ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево», увеличив эффективную долю в уставном капитале компании с 47,84% до 95,68%.

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Группа Газпромбанк	11 467	-	8 974	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	10 260	-	20 501	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	9 800	-	8 452	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	9 556	-	4 512	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	7 681	-	2 944	-
АО «Овергаз Инк.»	5 053	-	8 011	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 024	-	5 774	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 889	-	1 377	-
АО «Газум»	2 378	-	4 157	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 064	-	976	-
АО «Молдовагаз»*	1 846	-	-	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 726	-	2 731	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
ТОО «КазРосГаз»	643	-	676	-
АО «Латвияс Газе»	252	-	227	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	4	-	1 290	-
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	2 000	-
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	-	660	-
Краткосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	1 233	-	1 059	-
Денежные средства				
Группа Газпромбанк	374 355	-	366 421	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	17 542	-	17 214	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	9 161	-	-	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	3 204	-	2 838	-
ООО «Ямал развитие»	2 653	-	2 200	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	637	-	1 826	-
Долгосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	224	-	431	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	7 192	-	7 702
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 499	-	8 723
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 196	-	5 786
«Норд Стрим АГ»	-	4 113	-	4 179
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	3 258	-	4 715
ЗАО «Нортгаз»	-	2 698	-	501
ЗАО «Ачимгаз»	-	2 542	-	1 998
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 233	-	2 466
ТОО «КазРосГаз»	-	1 730	-	2 992
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	406	-	657
Группа Газпромбанк	-	385	-	42
АО «Латвияс Газе»	-	122	-	66
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	-	3 188
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	797	-	797
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	124	-	124
Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)				
Группа Газпромбанк	-	16 455	-	13 614
Долгосрочные займы				
Группа Газпромбанк	-	29 956	-	26 195

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 156 345 млн. руб. и 142 592 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

24 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 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Процедуры правового характера

16 июня 2014 г. ОАО «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 и процентов за указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переоплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы; дата рассмотрения консолидированного дела на текущий момент не определена.

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 подобные судебные разбирательства или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Финансовые поручительства

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	86 428	89 825
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 877	4 804
ООО «Производственная фирма «ВИС»	4 650	8 164
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	2 793	3 668
«Норд Стрим АГ»	-	50 830
Прочие	<u>44 953</u>	<u>43 752</u>
Итого финансовые поручительства	<u>143 701</u>	<u>201 043</u>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 183 млн. долл. США и 3 404 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 343 млн. евро и 1 493 млн. евро по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 86 428 млн. руб. (2 569 млн. долл. США) и 89 825 млн. руб. (2 744 млн. долл. США) соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 7 670 млн. руб. (228 млн. долл. США) и 8 472 млн. руб. (259 млн. долл. США) соответственно.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 4 650 млн. руб. и 8 164 млн. руб. соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 50 830 млн. руб. (1 130 млн. евро). Завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим» состоялось во втором квартале 2014 г. В результате по состоянию на 30 июня 2014 г. обязательства были погашены.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 243 млрд. руб.

25 События после отчетной даты

Финансовые вложения

В августе 2014 г. Группа приобрела дополнительно 16,22% долю в ОАО «СОГАЗ». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ОАО «СОГАЗ» увеличилась с 4,98% до 21,20%.

Займы

В июле 2014 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Альфа-Банк» на сумму 400 млн. долл. США с процентной ставкой 3,25% и сроком погашения в 2016 г.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ОАО «Россельхозбанк» на сумму 30 000 млн. руб. с процентной ставкой 11,90% и сроком погашения в 2019 г. В сентябре 2014 г. по данному договору Группа привлекла 10 000 млн. руб.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договоры о привлечении долгосрочных кредитов от ОАО «Сбербанк России» на сумму 22 500 млн. руб. и 12 500 млн. руб. с процентными ставками 11,98% и 12,08% соответственно и сроком погашения в 2019 г.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от консорциума банков на сумму 500 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 0,9% и сроком погашения в 2016 г. Агентом по сделке выступает «Коммерцбанк АГ».

Санкции

В сентябре 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе.

25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США (1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ОАО «Газпром нефть», и (2) 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, российским компаниям, включая ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть». Указанные санкции также распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, включенные в санкционный список, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % долей или более.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают (1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России; (2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказания содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более (а) 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 г. по 12 сентября 2014 г. или (б) со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 г., выпускаемыми российскими компаниями, такими как ОАО «Газпром нефть» (включая дочерние компании ОАО «Газпром нефть», а также лиц, действующих от имени или по указанию ОАО «Газпром нефть»).

Санкции, введенные Европейским Союзом, также запрещает европейским лицам, начиная с 12 сентября 2014 г., предоставлять прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ОАО «Газпром нефть»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, 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.

Группа продолжает оценивать влияние введенных санкций, но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

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

Телефон: (7 495) 719 3001

Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)