

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

31 МАРТА 2014 ГОДА

Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Аktionерам 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 31 марта 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 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».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

8 сентября 2014 года
Москва, Российская Федерация

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	956 738	689 130
	Денежные средства с ограничением к использованию	700	401
21	Краткосрочные финансовые активы	25 537	24 502
7	Дебиторская задолженность и предоплата	998 032	1 032 026
8	Товарно-материальные запасы	533 918	569 724
	НДС к возмещению	290 925	341 315
	Прочие оборотные активы	226 770	205 572
		3 032 620	2 862 670
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	9 078 237	8 940 088
	Гудвил	151 975	151 189
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	579 726	549 684
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	436 322	437 349
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	148 883	168 904
12	Прочие внеоборотные активы	309 579	326 352
		10 704 722	10 573 566
	Итого активы	13 737 342	13 436 236
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	731 339	895 694
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	13 441	17 750
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	190 015	146 095
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате		
	и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	265 669	331 926
		1 200 464	1 391 465
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 661 012	1 470 002
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	329 055	330 580
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	586 633	558 869
	Прочие долгосрочные обязательства	63 365	50 966
		2 640 065	2 410 417
	Итого обязательства	3 840 529	3 801 882
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	9 352 103	9 098 315
		9 573 378	9 319 590
	Неконтролирующая доля участия	323 435	314 764
	Итого капитал	9 896 813	9 634 354
	Итого обязательства и капитал	13 737 342	13 436 236


А.В. Круглов
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

8 сентября 2014 г.


Т.Б. Сопова
Временно исполняющий обязанности
Главного бухгалтера

8 сентября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 35 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 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 г.	2013 г.
16	Выручка от продаж	1 558 737	1 461 441
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	3 802	4 592
17	Операционные расходы	<u>(1 089 749)</u>	<u>(950 052)</u>
	Прибыль от продаж	472 790	515 98
18	Финансовые доходы	27 310	27 366
18	Финансовые расходы	<u>(203 087)</u>	<u>(51 292)</u>
10	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	20 907	(2 158)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>30</u>	<u>22</u>
	Прибыль до налогообложения	317 950	489 919
	Расходы по текущему налогу на прибыль	<u>(62 599)</u>	<u>(6 705)</u>
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(23 687)</u>	<u>(95 062)</u>
	Налог на прибыль	<u>(86 286)</u>	<u>(101 767)</u>
	Прибыль за период	231 664	388 152
	Прочий совокупный доход (расход):		
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(6 159)</u>	<u>753</u>
	Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(6 159)	753
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	<u>(18 604)</u>	<u>(12 174)</u>
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	<u>(2 373)</u>	<u>1 178</u>
	Курсовые разницы	<u>73 684</u>	<u>7 439</u>
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(10 387)</u>	<u>1 037</u>
	Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	42 320	(2 520)
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	36 161	(1 767)
	Совокупный доход за период	267 825	386 385
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ОАО «Газпром»	223 007	380 665
	Неконтролирующей доле участия	<u>8 657</u>	<u>7 487</u>
		231 664	388 152
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ОАО «Газпром»	255 860	378 647
	Неконтролирующей доле участия	<u>11 965</u>	<u>7 738</u>
		267 825	386 385
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	9,72	16,59

А.В. Круглов
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

8 сентября 2014 г.

Т.Б. Сопова
Временно исполняющий обязанности
Главного бухгалтера

8 сентября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 35 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 г.	2013 г.
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	317 950	489 919
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	114 748	109 873
18	Чистые финансовые расходы	175 777	23 926
	Доля чистой (прибыли) убытка ассоциированных компаний		
10	и совместных предприятий	(20 907)	2 158
	Увеличение резервов	83 508	21 353
17	Убыток от производных финансовых инструментов	4 973	6 444
	Прочее	(13 855)	(1 161)
	Итого влияние корректировок	344 244	162 593
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	662 194	652 512
	Уменьшение долгосрочных активов	495	3 739
	Увеличение долгосрочных обязательств	2 837	3 162
	Изменения в оборотном капитале	102 369	(68 895)
	Уплаченный налог на прибыль	(79 473)	(72 645)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	688 422	517 873
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
18	Капитальные вложения	(398 557)	(403 442)
	Капитализированные и уплаченные проценты	(18 327)	(18 490)
	Чистое изменение займов выданных	4 421	12 774
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(6 960)	(1 688)
	Вложения в ассоциированные компании и совместную деятельность	(551)	-
	Полученные проценты	5 887	6 064
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(621)	(248)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	8 524	8 983
	Прочее	(5 102)	(2 723)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(411 286)	(398 770)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным займам	164 132	153 899
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(151 507)	(107 722)
	Поступления по краткосрочным заемным средствам	13 835	34 687
	Погашение краткосрочных заемных средств	(30 401)	(49 846)
	Уплаченные дивиденды	(335)	(35)
18	Уплаченные проценты	(17 573)	(8 664)
	Приобретение собственных акций	-	(106)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(299)	3 895
	Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	(22 148)	26 108
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	12 620	1 959
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	267 608	147 170
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	689 130	425 720
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	956 738	572 890

А.В. Крупнов
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

8 сентября 2014 г.

Т.Б. Сопова
Временно исполняющий обязанности
Главного бухгалтера

8 сентября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 35 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
Прим.								
	За три месяца, закончившихся 31 марта 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		-	-	380 665	380 665	7 487	388 152
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	753	753	-	753
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(12 174)	(12 174)	-	(12 174)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	1 178	1 178	-	1 178
	Курсовые разницы		-	-	7 153	7 153	286	7 439
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	1 072	1 072	(35)	1 037
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.		-	-	378 647	378 647	7 738	386 385
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	12	12	170	182
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(106)	-	(106)	-	(106)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(17)	(17)	-	(17)
	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 31 марта 2013 г.	22,9	325 194	(104 200)	8 347 875	8 568 869	297 520	8 866 389
	За три месяца, закончившихся 31 марта 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		-	-	223 007	223 007	8 657	231 664
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(6 159)	(6 159)	-	(6 159)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(18 598)	(18 598)	(6)	(18 604)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	(2 373)	(2 373)	-	(2 373)
	Курсовые разницы		-	-	70 090	70 090	3 594	73 684
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(10 107)	(10 107)	(280)	(10 387)
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.		-	-	255 860	255 860	11 965	267 825
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(2 041)	(2 041)	(3 294)	(5 335)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(31)	(31)	-	(31)
	Сальдо на 31 марта 2014 г.	23,0	325 194	(103 919)	9 352 103	9 573 378	323 435	9 896 813

А.В. Кругляв
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

8 сентября 2014 г.

Т.Б. Сопова
Временно исполняющий обязанности
Главного бухгалтера

8 сентября 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 35 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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.

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 35,69 и 31,08 на 31 марта 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 49,05 и 39,80 на 31 марта 2014 г. и 2013 г. соответственно, 44,97 и 40,23 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно.

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 года:

- 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.
- 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, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 г. Группа планирует принять их к использованию после вступления их 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.
- 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

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»;
- 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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 31 марта 2014 г.									
Выручка по сегментам	180 471	238 091	988 698	9 707	183 086	383 592	134 614	53 517	2 171 776
Выручка от межсегментных продаж	176 534	197 790	82 683	8 899	133 747	2 934	-	-	602 587
Выручка от внешних продаж	3 937	40 301	906 015	808	49 339	380 658	134 614	53 517	1 569 189
Финансовый результат по сегментам	9 700	17 430	277 661	2 072	26 260	68 045	21 194	(7 654)	414 708
Амортизация	34 824	94 033	3 850	2 275	21 232	10 130	9 339	7 363	183 046
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 029	1 077	3 324	143	15 907	759	21	(1 353)	20 907
За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.									
Выручка по сегментам	162 891	227 682	973 093	8 357	166 918	322 069	106 851	55 225	2 023 086
Выручка от межсегментных продаж	160 414	186 450	71 751	7 947	114 638	2 891	-	-	544 091
Выручка от внешних продаж	2 477	41 232	901 342	410	52 280	319 178	106 851	55 225	1 478 995
Финансовый результат по сегментам	11 218	19 715	347 180	1 586	23 829	36 072	19 456	(7 089)	451 967
Амортизация	33 023	92 558	3 086	3 759	25 836	8 343	5 969	5 296	177 870
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	519	480	4 750	139	(7 664)	(2 165)	-	1 783	(2 158)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Финансовый результат по отчетным сегментам	422 362	459 056
Финансовый результат по прочим сегментам	(7 654)	(7 089)
Финансовый результат по сегментам	414 708	451 967
Разница в амортизации основных средств*	68 298	67 997
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(1 968)	(1 933)
Чистые финансовые расходы	(175 777)	(23 926)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	30	22
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	20 907	(2 158)
Прочее	(8 248)	(2 050)
Прибыль до налогообложения	317 950	489 919

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 515 672	1 423 770
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	53 517	55 225
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 569 189	1 478 995
Разницы по внешним продажам*	(10 452)	(17 554)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 558 737	1 461 441

* 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 31 марта 2014 г.									
Активы по сегментам	2 089 088	5 185 998	1 299 392	246 559	1 660 917	1 106 265	821 836	672 351	13 082 406
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	34 231	80 475	75 035	6 821	248 001	19 638	462	115 063	579 726
Капитальные вложения*	47 413	62 460	3 318	1 682	51 194	18 715	10 068	7 313	202 163
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 три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы по отчетным сегментам	12 410 055	12 464 786
Активы по прочим сегментам	672 351	669 682
Итого активы по сегментам	13 082 406	13 134 468
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 531 001)	(1 600 509)
Капитализированные проценты по займам	394 625	378 792
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 392	75 886
Денежные средства и их эквиваленты	956 738	689 130
Денежные средства с ограничением к использованию	700	401
Краткосрочные финансовые активы	25 537	24 502
НДС к возмещению	290 925	341 315
Прочие оборотные активы	226 770	205 572
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	148 883	168 904
Гудвил	151 975	151 189
Прочие внеоборотные активы	309 579	326 352
Межсегментные активы	(608 216)	(671 612)
Прочее	213 029	211 846
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	13 737 342	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									
31 марта 2014 г.	114 465	173 051	509 712	5 683	178 102	306 483	42 173	111 160	1 440 829
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) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Обязательства по отчетным сегментам	1 329 669	1 552 767
Обязательства по прочим сегментам	<u>111 160</u>	<u>125 339</u>
Итого обязательства по сегментам	1 440 829	1 678 106
Задолженность по текущему налогу на прибыль	13 441	17 750
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	265 669	331 926
Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 661 012	1 470 002
Резервы предстоящих расходов и платежей	329 055	330 580
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	586 633	558 869
Прочие долгосрочные обязательства	63 365	50 966
Дивиденды	3 574	3 791
Межсегментные обязательства	(608 216)	(671 612)
Прочее	<u>85 167</u>	<u>31 504</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	3 840 529	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.

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	881 647	568 663
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>75 091</u>	<u>120 467</u>
	956 738	689 130

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	725 281	751 219
Авансы выданные и предоплата	101 118	105 741
Прочая дебиторская задолженность	<u>171 633</u>	<u>175 066</u>
	998 032	1 032 026

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 417 763 млн. руб. и 334 141 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила 28 063 млн. руб. и 90 267 млн. руб. за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 51 801 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. В течение второго квартала 2014 года стоимость поставок природного газа для НАК «Нафтогаз Украины» составила 133 858 млн. руб. На дату подписания настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности оплата указанных поставок не поступала.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 168 млн. руб. и 4 895 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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>-</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 три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(108 591)	(665)	-	(109 256)
Поступление	3 726	143	178 651	182 520
Приобретение дочерних обществ	1 565	-	-	1 565
Курсовая разница	2 323	6	106	2 435
Передача	78 422	14	(78 436)	-
Выбытие	(3 531)	(84)	(4 139)	(7 754)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(247)</u>	<u>(247)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 г.	6 283 702	60 417	1 674 314	8 018 433
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.				
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 г.	6 283 702	60 417	1 674 314	8 018 433
Амортизация	(306 949)	(1 951)	-	(308 900)
Поступление	96 732	267	1 033 629	1 130 628
Приобретение дочерних обществ	110 548	-	18 960	129 508
Курсовая разница	14 936	(4)	1 349	16 281
Передача	887 946	2 677	(890 623)	-
Выбытие	(30 851)	(176)	(15 036)	(46 063)
Восстановление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>201</u>	<u>201</u>
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>-</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 три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(114 418)	(655)	-	(115 073)
Поступление	40 927	-	185 801	226 728
Приобретение дочерних обществ	9 455	-	347	9 802
Курсовая разница	22 894	11	2 313	25 218
Передача	37 188	41	(37 229)	-
Выбытие	(4 937)	(21)	(3 507)	(8 465)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(61)</u>	<u>(61)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 г.	7 047 173	60 606	1 970 458	9 078 237
По состоянию на 31 марта 2014 г.				
Первоначальная стоимость	11 052 016	94 673	1 970 458	13 117 147
Накопленная амортизация	<u>(4 004 843)</u>	<u>(34 067)</u>	<u>-</u>	<u>(4 038 910)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 г.	7 047 173	60 606	1 970 458	9 078 237

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 42 859 млн. руб. и 42 873 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 420 млн. руб. и 463 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 марта 2014 г.	31 марта 2013 г.
	ОАО «НГК «Славнефть» и его					
23	дочерние общества	совместное предприятие	126 999	126 976	23	(23 575)
23	Группа Газпромбанк	ассоциированная	99 897	100 612	(1 342)	1 875
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	83 999	67 868	15 863	12 792
23,24	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	48 382	43 851	2 283	605
23,24	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	ассоциированная	37 562	40 302	706	2 221
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества*	совместное предприятие	25 979	24 165	(1 208)	(54)
23	«Штокман Девелопмент АГ»	совместное предприятие	25 346	23 216	31	(77)
23,24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	20 398	18 802	5	(230)
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	13 020	9 819	2 282	1 513
23	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 494	11 528	(71)	642
23	ЗАО «Ачимгаз»	совместное предприятие	11 577	9 956	1 621	830
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества	совместное предприятие	8 544	7 081	(1 345)	-
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	5 497	4 959	85	88
23	АО «Газум»	ассоциированная	5 204	4 515	274	196
23	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	3 391	2 258	1 133	83
23	АО «Лиетувос дуйос»**	ассоциированная	1 655	1 359	171	164
	АО «Амбер Грид»**	ассоциированная	1 372	1 206	55	-
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г.)		<u>48 410</u>	<u>51 211</u>	<u>341</u>	<u>769</u>
			579 726	549 684	20 907	(2 158)

* 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 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля чистого убытка ассоциированных компаний и совместных предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., включает дополнительный расход 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 31 марта 2014 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	(Убыток) прибыль
Группа Газпромбанк*	37%	Россия	3 792 749	3 514 922	39 958	(3 651)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	790 958	594 173	76 387	31 725
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	387 422	290 532	12 972	4 476
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	380 741	135 845	51 588	150
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	355 723	300 006	4 462	(2 400)
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	319 233	236 506	179 109	3 769
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	53 668	11 173	4 026	10
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	47 974	25 941	-	(146)
ЗАО «Нортгаз»	50%	Россия	44 690	36 260	6 972	2 266
АО «Газум»	25%	Финляндия	38 563	17 743	16 674	1 098
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	38 106	2 152	-	41
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	35 330	11 063	4 671	3 241
«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества *****	50%	Россия, Болгария	34 647	17 559	13	202
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	29 754	11 950	8 999	252
ТОО «КазРосГаз»	50%	Республика Казахстан	28 252	2 212	9 972	4 563
АО «Амбер Грид»	37%	Литва	14 801	7 565	719	150
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	11 919	4 745	7 188	461

* 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятель- ности	По состоянию на 31 марта 2013 г. Активы	Обязатель- ства	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 115 873	2 864 997	34 402	4 962
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	674 660	464 589	77 768	25 583
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	384 728	140 244	47 974	(47 896)
«Норд Стрим АГ»***	51%	Россия, Германия	314 599	239 243	8 213	1 186
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	306 875	230 169	167 501	8 651
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	183 817	88 754	3 133	(212)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	55 267	37 005	24 663	1 310
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	45 833	11 443	3 295	(86)
АО «Газум»	25%	Финляндия	34 848	17 888	16 929	723
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	31 914	2 219	-	(102)
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	31 066	1 824	8 129	3 026
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	30 427	28 054	2 178	336
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	22 106	7 464	2 458	1 644
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	21 041	10 208	7 606	441
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	19 516	6 507	10 110	258

* 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:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АО «Латвияс Газе»	6 168	5 702
АО «Лиетувос дуйос»	3 545	3 065
АО «Амбер Грид»	2 339	2 170

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	155 024	160 957
Авансы на капитальное строительство	<u>281 298</u>	<u>276 392</u>
	436 322	437 349

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 16 422 млн. руб. и 14 670 млн. руб. на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 70 766 млн. руб. и 74 711 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 87 845 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 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	83 556	74 927
«Мидзухо Банк Лтд.» ¹	Долл. США	2019	76 779	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Евро	2017	68 793	64 849
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ²	Евро	2018	59 362	57 108
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. ⁷	Долл. США	2023	54 628	49 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. ⁷	Долл. США	2022	53 603	49 697
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ²	Евро	2015	51 453	46 511
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Долл. США	2016	49 250	44 482
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2020	49 107	46 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Долл. США	2022	46 595	43 425
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. ²	Евро	2018	45 265	41 129
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Долл. США	2014	45 213	42 297
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ²	Долл. США	2037	45 015	42 030
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ²	Долл. США	2034	44 394	39 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Евро	2015	42 214	41 041
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ²	Долл. США	2018	40 766	36 654
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. ⁷	Евро	2018	37 786	34 398
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 г. ²	Евро	2021	36 912	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2016	36 315	32 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ²	Долл. США	2015	36 303	32 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Долл. США	2022	36 040	33 458
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ²	Евро	2014	35 103	31 766

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2028	32 361	30 044
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» ¹	Долл. США	2016	31 336	28 606
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. ²	Фунты стерлингов	2020	29 345	27 198
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2020	28 718	26 589
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	25 092	23 026
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Евро	2017	25 074	22 686
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	25 050	22 974
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Евро	2017	24 560	23 387
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2025	24 558	23 254
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2021	21 655	20 155
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. ²	Швейцарские франки	2019	20 370	18 444
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Долл. США	2016	18 517	18 528
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2022	18 152	16 550
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Долл. США	2015	17 279	16 339
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ³	Росс. рубли	2043	15 372	15 102
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ³	Росс. рубли	2043	15 372	15 102
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2016	15 120	15 404
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	14 360	13 327
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	12 893	14 698
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	11 794	10 813
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	11 453	10 504
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	11 443	10 443
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	11 065	10 145
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	10 876	9 894
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	10 784	9 899
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	10 717	9 830
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	10 707	9 874
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2019	10 375	10 173
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 275	10 065
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 134	10 358
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 128	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2016	10 128	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 124	10 332

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2017	10 081	10 271
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	9 883	9 020
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Долл. США	2018	9 147	11 220
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Евро	2018	9 067	11 116
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	8 968	8 143
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	8 300	-
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2018	8 250	3 750
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	7 400
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	7 190	6 548
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2023	7 170	6 536
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	7 158	6 566
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	6 428	5 895
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	6 102	-
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2016	5 890	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2015	5 504	-
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	5 398	4 915
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г. ³	Росс. рубли	2014	5 107	5 013
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2018	5 040	5 126
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	4 715	5 038
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	3 600	3 600
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	2 569	2 346
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Росс. рубли	2018	2 359	3 145
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	2 273	2 085
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁸	Росс. рубли	2014	128	126
«Уайт Найтс 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	2015	-	23 933
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г. ³	Росс. рубли	2014	-	5 138
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	-	708
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	90 383	91 076
Итого долгосрочных займов и векселей к уплате			1 902 749	1 762 343
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(241 737)	(292 341)
			1 661 012	1 470 002

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) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Анализ займов по срокам погашения:		
От одного года до двух лет	276 216	242 531
От двух до пяти лет	709 965	640 741
Свыше пяти лет	<u>674 831</u>	<u>586 730</u>
	1 661 012	1 470 002

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 494 671 млн. руб. и 1 427 690 млн. руб., а справедливая – 1 528 350 млн. руб. и 1 500 542 млн. руб. на 31 марта 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 31 марта 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. остаточная стоимость данных основных средств составила 24 338 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 31 марта 2014 г. облигации участия в кредите на сумму 42 825 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 31 марта 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) - 31 МАРТА 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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.

	31 марта 2014 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2013 г.	31 марта 2013 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2012 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(601 275)	(35 292)	(565 983)	(551 004)	(85 506)	(465 498)
Финансовые активы	(8 156)	1 517	(9 673)	(8 444)	1 549	(9 993)
Товарно-материальные запасы	<u>(4 204)</u>	<u>1 408</u>	<u>(5 612)</u>	<u>(860)</u>	<u>(1 003)</u>	<u>143</u>
	(613 635)	(32 367)	(581 268)	(560 308)	(84 960)	(475 348)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	10 570	(131)	10 701	216	8	208
Корректировки цены на газ	6 085	1 373	4 712	11 438	(11 613)	23 051
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>10 347</u>	<u>3 361</u>	<u>6 986</u>	<u>9 925</u>	<u>1 640</u>	<u>8 285</u>
	27 002	4 603	22 399	21 579	(9 965)	31 544
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(586 633)	(27 764)	(558 869)	(538 729)	(94 925)	(443 804)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 22 498 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 81 666 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 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 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:		
Российская Федерация	298 814	280 298
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	138 021	146 605
Европа и другие страны	<u>611 257</u>	<u>538 132</u>
	1 048 092	965 035
Таможенные пошлины	(138 140)	(134 646)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	-	<u>73 430</u>
Выручка от продажи газа	909 952	903 819
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	208 948	180 523
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	17 807	18 053
Европа и другие страны	<u>153 903</u>	<u>120 602</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	380 658	319 178
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	10 076	7 762
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 427	13 208
Европа и другие страны	<u>33 836</u>	<u>31 310</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	49 339	52 280
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	134 614	106 851
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	40 301	41 232
Прочая выручка	<u>43 873</u>	<u>38 081</u>
Итого выручка от продаж	1 558 737	1 461 441

*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 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., отражен как увеличение выручки на 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) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 г.	2013 г.
23	Налоги, кроме налога на прибыль	205 713	182 816
	Покупные газ и нефть	180 471	187 280
	Расходы на оплату труда	129 000	119 854
	Амортизация	114 748	109 873
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	95 517	86 453
	Увеличение оценочных резервов	74 705	13 314
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	61 201	30 750
	Материалы	60 186	52 084
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	25 847	31 445
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 946	23 729
	Транспортные расходы	8 858	7 459
	Расходы по аренде	8 427	5 874
	Расходы на страхование	6 312	5 385
	Социальные расходы	5 983	8 890
	Убытки от производных финансовых инструментов	4 973	6 444
	Расходы на исследования и разработки	4 734	4 714
	Услуги по переработке	4 357	3 507
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	43	3 835
	Курсовые разницы по операционным статьям	(45 088)	(5 318)
	Прочие	76 729	43 695
		1 046 662	922 083
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	43 087	27 969
	Итого операционные расходы	1 089 749	950 052

Расходы на оплату труда включают 8 803 млн. руб. и 8 039 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г., соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль по курсовым разницам	19 634	21 641
Процентный доход	7 676	5 725
Итого финансовые доходы	27 310	27 366
Убыток по курсовым разницам	191 610	44 281
Процентный расход	11 477	7 011
Итого финансовые расходы	203 087	51 292

Общая сумма процентов уплаченных составила 35 900 млн. руб. и 27 154 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г. соответственно.

Существенный убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. был признан в результате роста курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю, преимущественно по неоперационным статьям таким, как займы, выраженные в иностранной валюте.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 и 22,9 млрд. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	184 130	198 202
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	124 690	120 782
Прочие	<u>20 235</u>	<u>11 596</u>
	329 055	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 111 958 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 383 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:

	31 марта 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	(294 981)	(184 130)	(318 208)	(198 202)
Справедливая стоимость активов плана	<u>382 826</u>	<u>-</u>	<u>429 368</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	87 845	(184 130)	111 160	(198 202)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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	
	31 марта 2014 г.	31 марта 2013 г.
Стоимость услуг текущего периода	7 010	6 005
Расходы по процентам	<u>1 793</u>	<u>2 034</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	8 803	8 039

Для оценки пенсионных обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 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 50 448 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

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

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2014 г.	31 марта 2013 г.
Актуарные прибыли	50 448	-
(Расход) доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	<u>(56 607)</u>	<u>753</u>
Итого	(6 159)	753

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 дату.

(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) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

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

	31 марта 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	1 921	14 474	-	16 395
Облигации	7 160	-	-	7 160
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	1 982	-	1 982
Итого краткосрочные финансовые активы	9 081	16 456	-	25 537
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	130 834	10 586	6 573	147 993
Облигации	-	-	88	88
Векселя	-	802	-	802
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	130 834	11 388	6 661	148 883
Производные финансовые инструменты	2 707	46 806	615	50 128
Итого активы	142 622	74 650	7 276	224 548
Производные финансовые инструменты	1 992	61 834	466	64 292
Итого обязательства	1 992	61 834	466	64 292

	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 АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г., Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки текущего года в сумме 1 644 млн. руб. и ноль 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 148 883 млн. руб. и 168 904 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 582 млн. руб. и 1 629 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 119 073 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 31 марта 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 31 марта 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) - 31 МАРТА 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 три месяца, закончившиеся 31 марта 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 31 марта 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) - 31 МАРТА 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2014 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	18 133	9 351	-	60 998
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	236	8 480	-	27 299
НДС к возмещению / уплате	480 309	77 609	-	-
Таможенные платежи	51 890	-	-	-
Прочие налоги	1 995	89 407	-	196 699
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	22 990	-
Продажа энергии	-	-	80 458	-
Продажа прочих услуг	-	-	62	-
Дебиторская задолженность	66 441	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	25 602
Кредиторская задолженность	-	10 857	-	-
Займы	-	121 420	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 859
Краткосрочные финансовые активы	5 767	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	10 445	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	9 884	14 554	-	6 705
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	534	5 354	-	22 629
НДС к возмещению / уплате	518 192	51 638	-	-
Таможенные платежи	57 511	-	-	-
Прочие налоги	2 698	78 457	-	182 816
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	23 801	-
Продажа энергии	-	-	64 749	-
Продажа прочих услуг	-	-	409	-
Дебиторская задолженность	54 970	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	25 949
Кредиторская задолженность	-	11 290	-	-
Займы	-	111 434	-	-
Процентный расход	-	-	-	732
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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний 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 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г., а также по состоянию на 31 марта 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 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	38 692	34 063
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние сообщества	31 219	25 075
ЗАО «Панрусгаз»	15 682	14 129
АО «Газум»	9 617	9 808
АО «Молдовагаз»	9 027	7 032
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	5 386	5 629
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*	3 358	3 205
АО «Лиетувос дуйос»	3 114	4 381
АО «Латвияс Газе»	2 557	2 329
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)**	2 432	4 739
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»*	2 399	2 289
АО «Овергаз Инк.»	1 168	1 251
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 084	905
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	1 884
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*	5 779	5 544
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»*	4 128	3 960
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	6 453	7 122
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	3 022	2 314
ЗАО «СОВЭКС»	1 193	944
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	1 507	1 445
	Расходы	
Покупной газ		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	18 142	21 050
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*	16 513	15 389
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»*	11 801	10 993
ТОО «КазРосГаз»	7 383	6 101
ЗАО «Нортгаз»	3 652	395
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	2 672	1 259
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 910	1 512
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	13 149	8 200
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	4 708	3 095
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 690	2 142

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
	Расходы	
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	22 086	20 507
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 710	-
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
ЗАО «Ачимгаз»	4 671	2 458
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 065	3 053
* ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.		
** «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).		

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 31 марта 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Обязатель-		Обязатель-	
	Активы	ства	Активы	ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	30 339	-	20 501	-
«В и Г Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	20 089	-	8 452	-
Группа Газпромбанк	9 056	-	8 974	-
АО «Овергаз Инк.»	8 859	-	8 011	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 689	-	5 774	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	4 262	-	4 512	-
АО «Газум»	3 815	-	4 157	-
АО «Молдовагаз»*	3 676	-	-	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 310	-	1 377	-
АО «Лиетувос дуйос»	2 629	-	2 000	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 543	-	2 731	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 345	-	976	-
АО «Латвияс Газе»	1 079	-	227	-
ТОО «КазРосГаз»	711	-	676	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	322	-	1 290	-
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	-	660	-
Краткосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	1 122	-	1 059	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Денежные средства				
Группа Газпромбанк	446 069	-	366 421	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	18 777	-	17 214	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 263	-	1 826	-
ООО «Ямал развитие»	-	-	2 200	-
Долгосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	353	-	431	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	7 668	-	7 702
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	7 390	-	8 723
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 838	-	5 786
«Норд Стрим АГ»	-	4 403	-	4 179
АО «Лиетувос дуйос»	-	4 235	-	3 188
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	3 962	-	4 715
ТОО «КазРосГаз»	-	2 987	-	2 992
ЗАО «Нортгаз»	-	2 397	-	501
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 170	-	2 466
ЗАО «Ачимгаз»	-	1 981	-	1 998
АО «Латвияс Газе»	-	899	-	66
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	507	-	657
Группа Газпромбанк	-	325	-	42
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	-	9 568	-	13 614
Долгосрочные займы				
Группа Газпромбанк	-	32 787	-	26 195

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 160 604 млн. руб. и 142 592 млн. руб. на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

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

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Финансовые поручительства

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	98 816	89 825
«Норд Стрим АГ»	55 444	50 830
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	5 205	4 804
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	3 469	3 668
ООО «Производственная фирма «ВИС»	368	8 164
Прочие	47 672	43 752
Итого финансовые поручительства	210 974	201 043

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 401 млн. долл. США и 3 404 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 493 млн. евро по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 98 816 млн. руб. (2 769 млн. долл. США) и 89 825 млн. руб. (2 744 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «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 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 55 444 млн. руб. (1 130 млн. евро) и 50 830 млн. руб. (1 130 млн. евро) 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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 368 млн. руб. и 8 164 млн. руб. соответственно.

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 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 8 674 млн. руб. (243 млн. долл. США) и 8 472 млн. руб. (259 млн. долл. США) соответственно.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 180 млрд. руб.

25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

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.

Займы

В апреле 2014 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Сбербанк России» на сумму 19 750 млн. руб. с процентной ставкой 8,73% и сроком погашения в 2017 г.

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.

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 переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн.долл.США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

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

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)