



Группа Газпром Нефть

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая
отчетность**

30 июня 2013 года

Группа Газпром Нефть

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность

30 июня 2013 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	6



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета в финансовом положении ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2013 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, движении капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в подготовке отчета о данной промежуточной сокращенной консолидированной 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, в основном, опросом должностных лиц, 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

2 августа 2013 года

Москва, Российская Федерация

Группа Газпром Нефть
 Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)
 в млн. руб.

	Прим.	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	98 181	79 199
Краткосрочные финансовые активы	5	33 248	15 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	77 159	66 614
Товарно-материальные запасы	7	90 262	91 214
Предоплата по налогу на прибыль		8 174	8 393
Прочие оборотные активы	8	98 226	107 082
Активы, предназначенные для продажи		3	2 179
Итого оборотные активы		405 253	370 570
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	814 592	758 212
Гудвил и прочие нематериальные активы		51 521	49 878
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	10	105 746	105 643
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		146	160
Долгосрочные финансовые активы	11	17 704	23 256
Отложенные налоговые активы		15 466	12 664
Прочие внеоборотные активы		15 895	7 827
Итого внеоборотные активы		1 021 070	957 640
Итого активы		1 426 323	1 328 210
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	37 006	77 193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	98 250	50 007
Прочие краткосрочные обязательства		25 003	31 079
Обязательства по налогу на прибыль		3 448	3 158
Задолженность по прочим налогам	14	47 147	43 024
Резервы предстоящих расходов и платежей		7 765	7 301
Обязательства по активам, предназначенным для продажи		-	42
Итого краткосрочные обязательства		218 619	211 804
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	208 654	166 447
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		9 533	5 232
Отложенные налоговые обязательства		53 691	48 904
Резервы предстоящих расходов и платежей		24 353	23 895
Прочие долгосрочные обязательства		3 591	1 999
Итого долгосрочные обязательства		299 822	246 477
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		17 729	16 125
Нераспределенная прибыль		849 475	815 731
Прочие резервы		484	(1 402)
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		866 616	829 382
Неконтролирующая доля участия		41 266	40 547
Итого капитал		907 882	869 929
Итого обязательства и капитал		1 426 323	1 328 210

Дюков А.В.
 Генеральный директор

ОАО «Газпром нефть»

Янкевич А.В.
 Заместитель генерального
 директора
 по экономике и финансам
 ОАО «Газпром нефть»

Группа Газпром Нефть

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(неаудированный) в млн. руб. (за исключением данных на акцию)

	Прим.	3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)
Продажи	19	359 080	380 150	715 034	725 143
За минусом: экспортных пошлин и акцизов*		(60 260)	(78 397)	(124 319)	(144 956)
Итого выручка от продаж		298 820	301 753	590 715	580 187
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(77 545)	(90 735)	(148 305)	(153 907)
Производственные и операционные расходы		(36 374)	(31 263)	(70 474)	(62 871)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(16 966)	(15 650)	(31 242)	(30 181)
Транспортные расходы		(25 962)	(22 755)	(51 406)	(45 053)
Износ, истощение и амортизация		(19 134)	(17 118)	(37 127)	(33 580)
Налоги, за исключением налога на прибыль	14	(73 626)	(74 407)	(150 928)	(151 088)
Расходы на геологоразведочные работы		(123)	(280)	(835)	(674)
Итого операционные расходы		(249 730)	(252 208)	(490 317)	(477 354)
Прочие доходы/(расходы), нетто		494	1 336	(449)	1 526
Операционная прибыль		49 584	50 881	99 949	104 359
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий		302	(3 767)	2 639	3 198
Убыток от курсовых разниц, нетто		(1 328)	(5 160)	(2 500)	(2 329)
Финансовые доходы		1 191	1 124	2 702	1 657
Финансовые расходы		(2 820)	(2 559)	(5 910)	(4 901)
Итого прочие (расходы) / доходы		(2 655)	(10 362)	(3 069)	(2 375)
Прибыль до налогообложения		46 929	40 519	96 880	101 984
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7 219)	(5 057)	(14 618)	(14 686)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль		240	(1 593)	(1 785)	(3 341)
Итого расходы по налогу на прибыль		(6 979)	(6 650)	(16 403)	(18 027)
Прибыль за период		39 950	33 869	80 477	83 957
Прочий совокупный (убыток) / доход:					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		7 654	13 880	9 129	3 458
Операции хеджирования денежных потоков		(3 889)	(11 442)	(4 698)	(1 925)
Прочий совокупный доход за период		3 765	2 438	4 431	1 533
Итого совокупный доход за период		43 715	36 307	84 908	85 490
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		38 054	30 353	77 621	78 726
- неконтролирующей доле участия		1 896	3 516	2 856	5 231
Прибыль за период		39 950	33 869	80 477	83 957
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		39 539	29 539	79 507	79 058
- неконтролирующей доле участия		4 176	6 768	5 401	6 432
Итого совокупный доход за период		43 715	36 307	84 908	85 490
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,07	6,43	16,45	16,69
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,07	6,43	16,45	16,69
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

* Акциз, рассчитанный исходя из объемов реализованных нефтепродуктов

	Относящийся к акционерам Компании					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2013 г. (изменено)	98	(1 170)	16 125	815 731	(1 402)	829 382	40 547	869 929
Прибыль за период	-	-	-	77 621	-	77 621	2 856	80 477
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	6 584	6 584	2 545	9 129
Операции хеджирования денежных потоков	-	-	-	-	(4 698)	(4 698)	-	(4 698)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	77 621	1 886	79 507	5 401	84 908
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(43 877)	-	(43 877)	(2 685)	(46 562)
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	1 604	-	-	1 604	(1 997)	(393)
Итого операций с акционерами	-	-	1 604	(43 877)	-	(42 273)	(4 682)	(46 955)
Остаток по состоянию на 30 июня 2013 г.	98	(1 170)	17 729	849 475	484	866 616	41 266	907 882

	Относящийся к акционерам Компании					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2012 г. (изменено)	98	(1 170)	10 022	673 870	(939)	681 881	47 213	729 094
Прибыль за период	-	-	-	78 726	-	78 726	5 231	83 957
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	2 257	2 257	1 201	3 458
Операции хеджирования денежных потоков	-	-	-	-	(1 925)	(1 925)	-	(1 925)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	78 726	332	79 058	6 432	85 490
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(34 441)	-	(34 441)	(234)	(34 675)
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	(75)	-	-	(75)	(582)	(657)
Итого операций с акционерами	-	-	(75)	(34 441)	-	(34 516)	(816)	(35 332)
Остаток по состоянию на 30 июня 2012 г. (изменено)	98	(1 170)	9 947	718 155	(607)	726 423	52 829	779 252

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	96 880	101 984
Корректировки:		
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(2 639)	(3 198)
Убыток от курсовых разниц	7 484	442
Финансовые доходы	(2 702)	(1 657)
Финансовые расходы	5 910	4 901
Износ, истощение и амортизация	37 127	33 580
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(34)	(629)
Прочие неденежные статьи	1 085	1 734
Изменения в оборотном капитале:		
Дебиторская задолженность	(4 297)	2 272
Товарно-материальные запасы	2 677	3 562
Прочие активы	8 322	(2 370)
Кредиторская задолженность	1 014	4 731
Обязательства по налогам	3 710	2 969
Прочие обязательства	(9 489)	(4 755)
Уплаченный налог на прибыль	(14 179)	(13 668)
Проценты уплаченные	(5 962)	(5 048)
Дивиденды полученные	978	1 573
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	125 885	126 423
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств	(2 197)	(470)
Приобретение инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(369)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах	(20 680)	(23 878)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов	14 789	13 530
Приобретение прочих инвестиций	(281)	(2 724)
Поступления от продажи прочих инвестиций	890	382
Краткосрочные займы выданные	(1 587)	(2 495)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов	142	6 843
Долгосрочные займы выданные	(6 530)	(4 043)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов	466	91
Капитальные затраты	(90 497)	(68 935)
Поступления от продажи основных средств	3 254	464
Проценты полученные	2 049	1 545
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(100 551)	(79 690)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	9 254	1 789
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(21 901)	(2 315)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	43 197	10 664
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(38 906)	(15 960)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	(194)	-
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	-	(5)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(678)	-
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях	(378)	(272)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(9 606)	(6 099)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов за период	15 728	40 634
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	3 254	590
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	79 199	29 807
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	98 181	71 031

1. Общие сведения

Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация через розничную сеть.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является открытым акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ОАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,68% акций Компании.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2012 год.

События после отчетной даты, 30 июня 2013 г., были оценены до даты утверждения отчетности – 2 августа 2013г.

Результаты, отраженные в отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Применение новых стандартов МСФО

Следующие МСФО стандарты и комментарии вступили в силу начиная с 1 января 2013 года: МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытия информации об участии в других предприятиях», МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости», обновление 2012 года по КРФМО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения». Также с 1 января 2013 года вступили в силу поправки к следующим МСФО стандартам: МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», МСФО 28 (IAS) «Инвестиции в ассоциированные предприятия»

Группа применила данные стандарты при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Новые стандарты и поправки к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением стандарта МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность».

Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется на совместные операции и совместное предприятие в зависимости от прав и обязательств, закрепленных в соглашении о совместной деятельности, а не в зависимости от юридической структуры совместной деятельности. Группа проанализировала природу своих соглашений о совместной деятельности, и классифицировала инвестиции в Томскнефть и Салым Петролеум Девелопмент (СПД) как совместные операции. Томскнефть и Салым Петролеум Девелопмент (СПД) занимаются добычей нефти и газа и всю свою продукцию продают участникам совместной деятельности (которыми являются Группа Газпром нефть и её партнеры). Совместная деятельность, классифицируемая в качестве совместного предприятия, продолжает учитываться по методу долевого участия.

Согласно переходным правилам, указанным в стандарте МСФО (IFRS) 11 Группа применила новую учетную политику для отражения операций по совместной деятельности начиная с 1 января 2012 года. Группа прекратила признание инвестиций, учитываемых по методу долевого участия и отразила свою долю в активах и обязательствах в отношении совместных операций, включая гудвил, который мог быть включен в балансовую стоимость инвестиции.

Группа оценила стоимость активов и обязательств разделением балансовой стоимости инвестиции на 1 января 2012 года на основе информации, полученной при использовании метода долевого участия. Разницы между балансовой стоимостью инвестиций, учитываемых ранее по методу долевого участия, и долей активов и обязательств, отраженных по методу пропорциональной консолидации, включая гудвил, были отражены в нераспределенной прибыли Группы.

Впоследствии, участник совместной деятельности отражает активы и выручку, которые он контролирует, и обязательства и расходы, которые он обязан понести, включая долю активов и обязательств, контролируемых совместно с другим участником.

Влияние изменения учетной политики на Отчет о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года и Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, представлено ниже:

	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики	Изменено
Сверка акционерного капитала на 31 декабря 2012 г.			
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	76 012	3 187	79 199
Краткосрочные финансовые активы	15 863	26	15 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	66 596	18	66 614
Товарно-материальные запасы	88 284	2 930	91 214
Предоплата по налогу на прибыль	8 384	9	8 393
Прочие оборотные активы	106 265	817	107 082
Активы, предназначенные для продажи	2 179	-	2 179
Итого оборотные активы	363 583	6 987	370 570
Внеоборотные активы			
Основные средства	669 425	88 787	758 212
Гудвил и прочие нематериальные активы	40 162	9 716	49 878
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	185 087	(79 444)	105 643
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	159	1	160
Долгосрочные финансовые активы	23 253	3	23 256
Отложенные налоговые активы	10 670	1 994	12 664
Прочие внеоборотные активы	7 769	58	7 827
Итого внеоборотные активы	936 525	21 115	957 640
Итого активы	1 300 108	28 102	1 328 210
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	66 195	10 998	77 193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	51 348	(1 341)	50 007
Прочие краткосрочные обязательства	31 128	(49)	31 079
Обязательства по налогу на прибыль	2 631	527	3 158
Задолженность по прочим налогам	35 908	7 116	43 024
Резервы предстоящих расходов и платежей	6 987	314	7 301
Обязательства по активам, предназначенным для продажи	42	-	42
Итого краткосрочные обязательства	194 239	17 565	211 804
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	166 417	30	166 447
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	5 232	-	5 232
Отложенные налоговые обязательства	38 759	10 145	48 904
Резервы предстоящих расходов и платежей	18 062	5 833	23 895
Прочие долгосрочные обязательства	1 968	31	1 999
Итого долгосрочные обязательства	230 438	16 039	246 477
Капитал			
Уставный капитал	98	-	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(1 170)	-	(1 170)
Добавочный капитал	16 125	-	16 125
Нераспределенная прибыль	818 808	(3 077)	815 731
Прочие резервы	1 023	(2 425)	(1 402)
Итого капитал, причитающийся акционерам	834 884	(5 502)	829 382
Компании			
Неконтролирующая доля участия	40 547	-	40 547
Итого капитал	875 431	(5 502)	869 929
Итого обязательства и капитал	1 300 108	28 102	1 328 210

	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики	Изменено
Сверка отчета о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.			
Продажи	724 138	1 005	725 143
За минусом: экспортных пошлин и акцизов*	(144 956)	-	(144 956)
Итого выручка от продаж	579 182	1 005	580 187
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(197 524)	43 617	(153 907)
Производственные и операционные расходы	(56 694)	(6 177)	(62 871)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(29 199)	(982)	(30 181)
Транспортные расходы	(45 053)	-	(45 053)
Износ, истощение и амортизация	(28 483)	(5 097)	(33 580)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(127 839)	(23 249)	(151 088)
Расходы на геологоразведочные работы	(573)	(101)	(674)
Итого операционные расходы	(485 365)	8 011	(477 354)
Прочие доходы/(расходы), нетто	1 609	(83)	1 526
Операционная прибыль	95 426	8 933	104 359
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий	10 354	(7 156)	3 198
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 297)	(32)	(2 329)
Финансовые доходы	1 626	31	1 657
Финансовые расходы	(5 021)	120	(4 901)
Итого прочие доходы/ (расходы)	4 662	(7 037)	(2 375)
Прибыль до налогообложения	100 088	1 896	101 984
Расходы по текущему налогу на прибыль	(12 849)	(1 837)	(14 686)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	(3 282)	(59)	(3 341)
Итого расходы по налогу на прибыль	(16 131)	(1 896)	(18 027)
Прибыль за период	83 957	-	83 957
Прочий совокупный (убыток) / доход:			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	2 432	1 026	3 458
Операции хеджирования денежных потоков	(1 925)	-	(1 925)
Прочий совокупный доход за период	507	1 026	1 533
Итого совокупный доход за период	84 464	1 026	85 490
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»	78 726	-	78 726
- неконтролирующей доле участия	5 231	-	5 231
Прибыль за период	83 957	-	83 957
Итого совокупный доход, относящийся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»	78 032	1 026	79 058
- неконтролирующей доле участия	6 432	-	6 432
Итого совокупный доход за период	84 464	1 026	85 490

Применение стандарта МСФО (IFRS) 11 не повлияло на отраженный ранее показатель - прибыль на акцию.

Изменение учетной политики в результате применения МСФО (IFRS) 11 не оказало существенного влияния на денежные потоки Группы, отраженные в предыдущей отчетности.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы:

	Средний курс				Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	30 июня 2013 г.	31 декабря 2013 г.
USD 1	31.61	31.01	31.02	30.64	32.71	30.37
SRD 1	0.38	0.35	0.36	0.36	0.35	0.35

3. Новые стандарты

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2013 года. Группа не планирует применять данные стандарты ранее вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка».

МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум оценочным категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что ожидаются денежные потоки от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражаемыми в составе прибылей и убытков.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения отражаются в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания принимается не подлежащее отмене решение, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. При этом перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не предусматривается. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибылях и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО 9 без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости, с изменениями, отражаемыми в прибылях и убытках.

МСФО 9 обязателен к применению с 1 января 2015 года, с возможностью перехода на него ранее этой даты. Группа не планирует применение данного стандарта до 2015 года и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – Инвестиционные предприятия (выпущен 31 октября 2012 г., применяется для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее). Изменения вводят понятие инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства инвесторов с целью оказания им услуг по управлению данными инвестициями; (ii) берет обязательство перед своими инвесторами о том, что его коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно с целью увеличения стоимости капитала или получения инвестиционного дохода; (iii) измеряет и оценивает свои инвестиции по справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие оценивает свои инвестиции в дочерние общества по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка и консолидирует только те дочерние общества, которые оказывают услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия.

В МСФО (IFRS) 12 были добавлены требования о раскрытии дополнительной информации, включая существенные допущения, принятые руководством для определения, является ли компания инвестиционным предприятием, а также информацию о финансовой или иной помощи неконсолидированным дочерним предприятиям, которая уже была оказана или планируется. В настоящее время Группа оценивает эффект нового стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» (выпущены в декабре 2011 г., применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Они включают в себя разъяснение выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые механизмы расчетов на валовой основе могут считаться эквивалентными механизмам расчетов на нетто основе. В настоящее время Группа оценивает потенциальный эффект изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Новые стандарты и комментарии не оказывают существенного влияния на групповую консолидированную финансовую отчетность, если иное не указано выше.

4. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Денежные средства в кассе	618	416
Остатки на текущих банковских счетах	55 889	27 383
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	38 697	48 604
Денежные эквиваленты	2 977	2 796
Итого денежные средства и их эквиваленты	<u>98 181</u>	<u>79 199</u>

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. большая часть банковских депозитов представлена в российских рублях.

5. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	13 694	7 519
Краткосрочные займы выданные	19 554	6 832
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	632
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	906
Итого краткосрочные финансовые активы	<u>33 248</u>	<u>15 889</u>

6. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	80 195	72 820
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 618	1 983
Минус: резерв под обесценение	(8 654)	(8 189)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	<u>77 159</u>	<u>66 614</u>

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности и носит краткосрочный характер.

7. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Нефть и газ	17 477	18 117
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	46 299	48 731
Сырье и материалы	24 714	21 714
Прочие запасы	4 438	5 126
Минус: резерв под обесценение запасов	(2 666)	(2 474)
Итого товарно-материальные запасы	<u>90 262</u>	<u>91 214</u>

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефtezамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи, совершенных за 6 месяцев, закончившихся 30 июня, представлена ниже:

	2013	2012
Операции нефtezамещения за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	44 334	33 779

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	18 144	30 530
Авансы выданные	31 234	28 197
Расходы будущих периодов	1 966	329
Дебиторская задолженность по НДС	37 884	39 570
Прочие активы	21 550	19 168
Минус: резерв под обесценение	(12 552)	(10 712)
Итого прочие оборотные активы	98 226	107 082

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочей дебиторской задолженности сербского дочернего предприятия.

9. Основные средства

Движение основных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 30 июня 2012, представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	709 528	183 290	84 292	7 757	59 278	1 044 145
Поступление	61 716	1 042	9	271	18 732	81 770
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	1 367	-	-	1 367
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	374	-	-	-	-	374
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	240	166	-	-	236	642
Перевод из одной категории в другую	-	3 858	6 006	334	(10 198)	-
Внутреннее перемещение	887	(114)	(1 041)	268	-	-
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	1 217	-	-	-	-	1 217
Выбытие	(2 407)	(247)	(1 544)	(34)	(386)	(4 618)
Курсовые разницы	9 390	2 056	1 922	7	352	13 727
<i>По состоянию на 30 июня 2013 г.</i>	780 945	190 051	91 011	8 603	68 014	1 138 624
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	(221 754)	(48 021)	(15 604)	(554)	-	(285 933)
Амортизация за период	(28 140)	(3 857)	(2 680)	(470)	-	(35 147)
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	(1 017)	-	-	-	-	(1 017)
Внутреннее перемещение	32	-	68	(100)	-	-
Выбытие	1 138	63	225	13	-	1 439
Курсовые разницы	(2 867)	(216)	(285)	(6)	-	(3 374)
<i>По состоянию на 30 июня 2013 г.</i>	(252 608)	(52 031)	(18 276)	(1 117)	-	(324 032)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	487 774	135 269	68 688	7 203	59 278	758 212
<i>По состоянию на 30 июня 2013 г.</i>	528 337	138 020	72 735	7 486	68 014	814 592

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2012 г.</i>	614 566	145 959	70 314	11 411	49 326	891 576
Поступление	41 663	1 367	367	245	23 788	67 430
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(744)	-	-	-	-	(744)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	170	-	-	-	747	917
Перевод из одной категории в другую	-	3 575	4 953	214	(8 742)	-
Выбытие	(2 006)	(213)	(799)	(80)	(287)	(3 385)
Курсовые разницы	2 344	255	428	17	720	3 764
<i>По состоянию на 30 июня 2012 г.</i>	655 993	150 943	75 263	11 807	65 552	959 558
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2012 г.</i>	(174 038)	(41 903)	(9 969)	(612)	-	(226 522)
Амортизация за период	(27 085)	(2 961)	(3 096)	(227)	-	(33 369)
Выбытие	1 221	40	433	13	-	1 707
Курсовые разницы	(837)	1	(110)	(8)	-	(954)
<i>По состоянию на 30 июня 2012 г.</i>	(200 739)	(44 823)	(12 742)	(834)	-	(259 138)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2012 г.</i>	440 528	104 056	60 345	10 799	49 326	665 054
<i>По состоянию на 30 июня 2012 г.</i>	455 254	106 120	62 521	10 973	65 552	700 420

10. Совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. балансовая стоимость наиболее существенных инвестиций составляет:

	Процент владения	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Славнефть	совместное предприятие	78 062	78 831
СеверЭнергия	совместное предприятие	24 134	24 285
Прочие		3 550	2 527
Итого инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		105 746	105 643

Сравнение балансовой стоимости инвестиций в совместные предприятия за периоды, закончившиеся 30 июня 2013 г. и 2012 г., представлено ниже:

	2013	2012
Балансовая стоимость на 1 января	105 643	100 715
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	2 639	3 198
Дивиденды объявленные	(4 324)	(6 753)
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	1 788	(234)
Балансовая стоимость на 30 июня	105 746	96 926

ОАО «НГК «Славнефть»

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ТНК-ВР.

Ниже представлена финансовая информация Славнефти по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Выручка и чистая прибыль показаны за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и за 2012 г.:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Оборотные активы	42 606	49 939
Внеоборотные активы	226 797	219 681
Итого обязательства	120 281	118 183
Выручка	92 075	93 345
Чистая прибыль	5 166	5 347

ООО «СеверЭнергия»

В декабре 2010 г. ООО «Ямал Развитие» (совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)) приобрело у ОАО «Газпром» 51% долю участия в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия). Соответствующая цена покупки, уплаченная Группой, составила 28 123 млн. руб. СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных и газовых месторождений Самбургское и Ево-Яхинское, а также нескольких менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Ниже представлена финансовая информация СеверЭнергии по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Выручка и чистая прибыль показаны за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и за 2012 г.:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Оборотные активы	8 545	5 217
Внеоборотные активы	198 004	184 657
Итого обязательства	98 256	80 558
Выручка	6 626	1 199
Чистый убыток	(632)	(485)

11. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Долгосрочные займы выданные	10 306	15 507
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	342
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 140	8 106
Минус: резерв под обесценение	(742)	(699)
Итого долгосрочные финансовые активы	17 704	23 256

12. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Банковские кредиты	415	13 084
Прочие займы	17 328	17 083
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	19 263	47 026
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	<u>37 006</u>	<u>77 193</u>

Текущая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. краткосрочные кредиты предоставлены международными и российскими банками для финансирования оборотного капитала и являются необеспеченными.

13. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. краткосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Торговая кредиторская задолженность	44 037	46 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	47 354	1 397
Прочая кредиторская задолженность	5 693	1 436
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	1 166	905
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>98 250</u>	<u>50 007</u>

14. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2013 г.</u>	<u>31 декабря 2012 г.</u>
Налог на добычу полезных ископаемых	16 629	16 761
Налог на добавленную стоимость	18 516	15 941
Акциз	7 118	5 881
Налог на имущество	1 815	1 617
Прочие налоги	3 069	2 824
Итого прочие налоги к уплате	<u>47 147</u>	<u>43 024</u>

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	49 112	47 175	99 970	99 083
Налог на имущество	1 896	1 918	3 725	3 796
Акциз	18 796	21 387	38 104	41 180
Прочие налоги	3 822	3 927	9 129	7 029
Итого прочие налоги к уплате	<u>73 626</u>	<u>74 407</u>	<u>150 928</u>	<u>151 088</u>

15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Банковские кредиты	82 267	82 240
Облигации	61 550	82 025
Сертификат участия в займе	81 310	46 118
Прочие займы	2 790	3 090
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(19 263)	(47 026)
Итого долгосрочные кредиты и займы	208 654	166 447

13 апреля 2010 г. Группа разместила трехлетние рублевые облигации (05 и 06 серии) в размере 20 млрд. рублей (вся сумма полностью погашена по состоянию на 30 июня 2013 г., по состоянию на 31 декабря 2012 г. вся сумма включена в состав текущей части долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 7,15% годовых с полугодовым периодом выплаты купона.

19 сентября 2012 г. Группа получила 1 500 млн. долларов США (46 375 млн. рублей) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (1 серия) со ставкой купона 4,375% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости. 26 апреля 2013 г. Группа привлекла 750 млн. евро (30 637 млн. рублей) по сертификату участия в займе в срок до 2018 года со ставкой 2,933% (2 серия). По состоянию на 30 июня 2013 г. непогашенная сумма по займу составляет 1,5 млрд. долларов США и 750 млн. евро (общая сумма 81,1 млрд. рублей отражена в составе долгосрочных кредитов и займов). По состоянию на 31 декабря 2012 г. непогашенная сумма по займу составляет 1,5 млрд. долларов США (45,6 млрд. рублей отражена в составе долгосрочных кредитов и займов). Данный сертификат участия в займе котируется на Ирландской фондовой бирже.

16. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный и региональные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что операции и деятельность, которые не вызывали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2010, 2011 и 2012 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

С 1 января 2012 года было изменено российское законодательство в сфере трансфертного ценообразования. Были введены существенные требования к оперативному документированию рыночной среды на дату совершения операций и составлению отчетов по данным операциям по итогам года их совершения. Новые правила трансфертного ценообразования стали более детальными и более сходными с международными правилами трансфертного ценообразования, разработанными ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоговые обязательства в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов (операции со связанными сторонами и некоторые операции с третьими лицами), ссылаясь на то, что цена по данным сделкам не соответствует принципу деятельности на коммерческих началах (принципу «вытянутой руки»). Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, одно из которых в отношении самой существенной внутригрупповой операции уже было заключено в 2012 году. Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась, и некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и (или) могут трактоваться неоднозначно, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых рисков Группы не может быть достоверно определено.

Законодательство по трансфертному ценообразованию, применяемое к операциям до 31 декабря 2011 года, также позволяет налоговым органам начислять дополнительные налоги в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов, в случае, если цена сделки отличается от рыночной на 20% и более. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими случаями и вероятность того, что позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, низка.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации за последнее время улучшилась, страна продолжает демонстрировать некоторые признаки развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля за пределами Российской Федерации, валютный контроль, а также сравнительно высокий уровень инфляции. Перспективы стабилизации экономики в будущем в Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, принимаемых правительством, наряду с развитием законодательной, исполнительной и политической системы.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и, поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с охраной окружающей среды.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2013 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 39 580 млн. руб. (на 31 декабря 2012 г.: 28 683 млн. руб.).

17. Дочерние общества

Ниже представлены наиболее крупные дочерние общества Группы, с указанием доли участия:

Дочернее общество	Страна регистрации	Процент владения	
		30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО "Газпромнефть-Омск"	Россия	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Тюмень"	Россия	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Урал"	Россия	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Новосибирск"	Россия	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Ярославль"	Россия	91%	91%
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Россия	100%	100%
ОАО "Южуралнефтегаз"	Россия	88%	88%
ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"	Россия	100%	100%
ОАО "ЦНТ"	Россия	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"	Россия	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"	Россия	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Россия	100%	100%
ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Россия	62%	62%
ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Россия	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Центр"	Россия	100%	100%
ООО "Газпромнефтьфинанс"	Россия	100%	100%
ООО "Газпромнефть-СМ"	Россия	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Восток"	Россия	100%	100%
ООО "Заполярьефть"	Россия	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Хантос"	Россия	100%	100%
ООО "Газпром нефть Новый Порт"	Россия	90%	90%
Gazprom Neft Trading GmbH	Австрия	100%	100%
Naftna industrija Srbije A.D.	Сербия	56%	56%

18. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последних финансовых и операционных решений, 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.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В таблице ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

Операции с ключевым управленческим персоналом Группы

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г. ключевым управленческим персоналом Группы было получено вознаграждение в сумме 578 млн. руб. и 600 млн. руб. соответственно, в виде заработной платы, премий и прочих выплат.

Операции с прочими связанными сторонами

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г.:

30 июня 2013 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Краткосрочные финансовые активы	-	13 010	4 008
Торговая и прочая дебиторская задолженность	909	1 734	6 308
Прочие активы	256	3 473	843
Денежные средства и их эквиваленты	-	10 080	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	6 335
Итого активы	1 165	28 297	17 494
Прочая финансовая кредиторская задолженность	1 031	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	40 133	5 040	2 199
Прочие краткосрочные обязательства	-	26	22
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	4 883	-	1 067
Итого обязательства	46 047	5 066	3 288

31 декабря 2012 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Краткосрочные финансовые активы	-	1 210	4 010
Торговая и прочая дебиторская задолженность	744	1 926	3 679
Прочие активы	-	1 117	678
Денежные средства и их эквиваленты	-	23 958	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	5 675
Итого активы	744	28 211	14 042
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 378	1 250	1 555
Прочие краткосрочные обязательства	79	35	722
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	4 231	-	1 162
Итого обязательства	5 688	1 285	3 439

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	3 810	9 900	22 009
Прочая выручка	-	88	3 409
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	12 757	39 672
Расходы, связанные с производством	-	5 881	8 288
Расходы на транспортировку	2 037	1 133	3 708
Финансовые доходы	-	297	221

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	2 606	1 577	24 349
Прочая выручка	-	72	2 519
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	4 188	41 869
Расходы, связанные с производством	524	4 404	5 073
Расходы на транспортировку	1 762	1 983	6 060
Финансовые доходы	-	-	280

19. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами. Операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Группа Газпром Нефть

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года

в млн. руб.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация				
внешним покупателям	11 628	579 087	-	590 715
межсегментная	203 016	3 581	(206 597)	-
Итого	214 644	582 668	(206 597)	590 715
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	69 106	81 461	-	150 567
Износ, истощение и амортизация	28 551	8 576	-	37 127
Сегментные активы по состоянию на 30 июня 2013 г.	890 226	788 168	(252 071)	1 426 323
Капитальные затраты	65 139	25 358	-	90 497

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация				
внешним покупателям	8 414	571 773	-	580 187
межсегментная	206 836	2 194	(209 030)	-
Итого	215 250	573 967	(209 030)	580 187
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	76 159	73 138	-	149 297
Износ, истощение и амортизация	24 329	9 251	-	33 580
Сегментные активы по состоянию на 31 декабря 2012 г.	812 661	734 937	(219 388)	1 328 210
Капитальные затраты	41 466	27 469	-	68 935

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	Россия	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Продажа нефти	5 544	22 059	104 229	131 832
Продажа нефтепродуктов	282 191	26 090	247 057	555 338
Продажа газа и газоконденсата	10 363	-	900	11 263
Прочие продажи	14 772	430	1 399	16 601
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(1 425)	(122 894)	(124 319)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	312 870	47 154	230 691	590 715

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	Россия	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Продажа нефти	6 493	16 331	162 562	185 386
Продажа нефтепродуктов	273 775	30 210	209 948	513 933
Продажа газа и газоконденсата	8 596	-	3 042	11 638
Прочие продажи	12 759	266	1 161	14 186
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(2 573)	(142 383)	(144 956)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	301 623	44 234	234 330	580 187

	Россия	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2013 г.	859 474	8 954	119 472	987 900
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	80 774	785	8 938	90 497
Внеоборотные активы на 31 декабря 2012 г.	820 217	7 442	94 061	921 720
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	65 058	537	3 340	68 935

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013г. и 30 июня 2012 г.:

	3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)
Прибыль за период	39 950	33 869	80 477	83 957
Итого расходы по налогу на прибыль	6 979	6 650	16 403	18 027
Финансовые расходы	2 820	2 559	5 910	4 901
Финансовые доходы	(1 191)	(1 124)	(2 702)	(1 657)
Износ, истощение и амортизация	19 134	17 118	37 127	33 580
Убыток от курсовых разниц, нетто	1 328	5 160	2 500	2 329
Прочие доходы/(расходы), нетто	(494)	(1 336)	449	(1 526)
EBITDA	68 526	62 896	140 164	139 611
Минус: доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий	(302)	3 767	(2 639)	(3 198)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	5 650	3 372	13 042	12 884
Итого скорректированная EBITDA	73 874	70 035	150 567	149 297

Группа Газпром Нефть
Контактная информация

Группа Газпром нефть
Контактная информация

Офис:
ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: 7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52
Факс: 7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48
Email: ir@gazprom-neft.ru