

## **Группа Газпром Нефть**

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая  
отчетность (Неаудированная)**

**30 июня 2014 года**

**Группа Газпром Нефть**  
**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (Неаудированная)**  
**30 июня 2014 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
1. Общие сведения .....	6
2. Основные положения учетной политики .....	6
3. Применение новых стандартов МСФО .....	7
4. Новые стандарты и разъяснения .....	7
5. Приобретение дочерних обществ .....	8
6. Денежные средства и их эквиваленты .....	9
7. Краткосрочные финансовые активы .....	10
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	10
9. Товарно-материальные запасы .....	10
10. Прочие оборотные активы .....	11
11. Основные средства .....	11
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	12
13. Совместные операции .....	14
14. Долгосрочные финансовые активы .....	14
15. Прочие внеоборотные активы .....	14
16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов .....	14
17. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	15
18. Прочие налоги к уплате .....	15
19. Долгосрочные кредиты и займы .....	15
20. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто .....	16
21. Финансовые доходы .....	16
22. Финансовые расходы .....	16
23. Оценка по справедливой стоимости .....	17
24. Договорные и условные обязательства .....	17
25. Операции со связанными сторонами .....	18
26. Информация по сегментам .....	20
27. События после отчетной даты .....	22



## **Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром нефть»:

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 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». Мы отвечаем за предоставление вывода по 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 отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

11 августа 2014 года


Москва, Российская Федерация

	Прим.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	130 269	91 077
Краткосрочные финансовые активы	7	26 564	55 870
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	91 236	87 348
Товарно-материальные запасы	9	96 773	90 223
Предоплата по налогу на прибыль		4 347	7 671
Прочие оборотные активы	10	111 702	100 882
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>460 891</b>	<b>433 071</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	995 960	895 543
Гудвил и прочие нематериальные активы		55 552	55 386
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	152 688	120 358
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		177	106
Долгосрочные финансовые активы	14	15 273	22 406
Отложенные налоговые активы		20 429	18 508
Прочие внеоборотные активы	15	29 495	18 255
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>1 269 574</b>	<b>1 130 562</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1 730 465</b>	<b>1 563 633</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16	56 331	52 413
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	86 433	68 035
Прочие краткосрочные обязательства		29 655	26 650
Обязательства по налогу на прибыль		3 904	3 872
Задолженность по прочим налогам	18	55 696	46 783
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 653	10 158
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>247 672</b>	<b>207 911</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	19	313 210	261 455
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		9 589	7 028
Отложенные налоговые обязательства		66 429	59 729
Резервы предстоящих расходов и платежей		31 105	25 881
Прочие долгосрочные обязательства		2 089	3 608
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>422 422</b>	<b>357 701</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		18 958	19 293
Нераспределенная прибыль		992 945	930 304
Прочие резервы		2 791	4 087
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>1 013 622</b>	<b>952 612</b>
Неконтролирующая доля участия		46 749	45 409
<b>Итого капитал</b>		<b>1 060 371</b>	<b>998 021</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>1 730 465</b>	<b>1 563 633</b>


 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, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
<b>Продажи</b>		429 338	359 080	814 508	715 034
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(60 920)	(60 260)	(126 080)	(124 319)
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>26</b>	<b>368 418</b>	<b>298 820</b>	<b>688 428</b>	<b>590 715</b>
<b>Расходы и прочие затраты</b>					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(104 825)	(77 545)	(180 587)	(148 305)
Производственные и операционные расходы		(43 652)	(34 873)	(81 170)	(66 402)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(20 660)	(16 966)	(37 850)	(31 242)
Транспортные расходы		(27 035)	(27 463)	(55 765)	(55 478)
Износ, истощение и амортизация		(21 120)	(19 134)	(41 215)	(37 127)
Налоги, за исключением налога на прибыль	<b>18</b>	(88 779)	(73 626)	(174 059)	(150 928)
Расходы на геологоразведочные работы		(528)	(123)	(618)	(835)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(306 599)</b>	<b>(249 730)</b>	<b>(571 264)</b>	<b>(490 317)</b>
Прочие (расходы)/доходы		(1 812)	494	(1 505)	(449)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>60 007</b>	<b>49 584</b>	<b>115 659</b>	<b>99 949</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	<b>12</b>	4 196	302	4 492	2 639
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	<b>20</b>	2 189	(1 328)	(5 311)	(2 500)
Финансовые доходы	<b>21</b>	1 065	1 191	2 635	2 702
Финансовые расходы	<b>22</b>	(2 946)	(2 820)	(5 842)	(5 910)
<b>Итого прочие доходы / расходы, нетто</b>		<b>4 504</b>	<b>(2 655)</b>	<b>(4 026)</b>	<b>(3 069)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>64 511</b>	<b>46 929</b>	<b>111 633</b>	<b>96 880</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль (Расход) / доход по отложенному налогу на прибыль		(10 734)	(7 219)	(18 758)	(14 618)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(2 561)</b>	<b>240</b>	<b>(2 375)</b>	<b>(1 785)</b>
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(13 295)</b>	<b>(6 979)</b>	<b>(21 133)</b>	<b>(16 403)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>51 216</b>	<b>39 950</b>	<b>90 500</b>	<b>80 477</b>
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход</b>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(10 181)	7 654	1 292	9 129
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога		4 020	(3 889)	(2 446)	(4 698)
Прочий совокупный доход		7	-	7	-
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход за период</b>		<b>(6 154)</b>	<b>3 765</b>	<b>(1 147)</b>	<b>4 431</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>45 062</b>	<b>43 715</b>	<b>89 353</b>	<b>84 908</b>
<b>Прибыль, относящаяся к:</b>					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		49 783	38 054	87 599	77 621
- неконтролирующей доле участия		1 433	1 896	2 901	2 856
<b>Прибыль за период</b>		<b>51 216</b>	<b>39 950</b>	<b>90 500</b>	<b>80 477</b>
<b>Итого совокупный доход /(убыток), относящийся к:</b>					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		46 836	39 539	86 303	79 507
- неконтролирующей доле участия		(1 774)	4 176	3 050	5 401
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>45 062</b>	<b>43 715</b>	<b>89 353</b>	<b>84 908</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "Газпром нефть"					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		10,55	8,07	18,57	16,45
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		10,55	8,07	18,57	16,45
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## Относящийся к акционерам Компании

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>19 293</b>	<b>930 304</b>	<b>4 087</b>	<b>952 612</b>	<b>45 409</b>	<b>998 021</b>
Прибыль за период	-	-	-	87 599	-	87 599	2 901	90 500
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за период</b>								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	1 143	1 143	149	1 292
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога	-	-	-	-	(2 446)	(2 446)	-	(2 446)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	-	7
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>87 599</b>	<b>(1 296)</b>	<b>86 303</b>	<b>3 050</b>	<b>89 353</b>
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(24 958)	-	(24 958)	(2 656)	(27 614)
Операции под общим контролем	-	-	1 213	-	-	1 213	-	1 213
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	(1 548)	-	-	(1 548)	946	(602)
<b>Итого операций с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(335)</b>	<b>(24 958)</b>	<b>-</b>	<b>(25 293)</b>	<b>(1 710)</b>	<b>(27 003)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2014 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>18 958</b>	<b>992 945</b>	<b>2 791</b>	<b>1 013 622</b>	<b>46 749</b>	<b>1 060 371</b>

## Относящийся к акционерам Компании

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



	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	111 633	96 880
<b>Корректировки:</b>		
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(4 492)	(2 639)
Убыток от курсовых разниц	5 556	7 484
Финансовые доходы	(2 635)	(2 702)
Финансовые расходы	5 842	5 910
Износ, истощение и амортизация	41 215	37 127
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	21	(34)
Прочие неденежные статьи	(282)	1 085
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
Дебиторская задолженность	4 602	(4 297)
Товарно-материальные запасы	(2 944)	2 677
Прочие активы	1 024	8 322
Кредиторская задолженность	(3 667)	1 014
Обязательства по налогам	8 958	3 710
Прочие обязательства	2 450	(9 489)
Уплаченный налог на прибыль	(15 432)	(14 179)
Проценты уплаченные	(7 846)	(5 962)
Дивиденды полученные	1 556	978
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>145 559</b>	<b>125 885</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств	(7 063)	(2 197)
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	(45 135)	(369)
Размещение денежных средств на банковских депозитах	(33 518)	(20 680)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов	48 495	14 789
Приобретение прочих инвестиций	-	(281)
Поступления от продажи прочих инвестиций	-	890
Краткосрочные займы выданные	(756)	(1 587)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных	160	142
Долгосрочные займы выданные	(6 450)	(6 530)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных	714	466
Капитальные затраты	(107 585)	(90 497)
Поступления от продажи основных средств	777	3 254
Проценты полученные	1 766	2 049
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(148 595)</b>	<b>(100 551)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	6 493	9 254
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(4 098)	(21 901)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	84 083	43 197
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(28 509)	(38 906)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	(1 457)	(194)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(6 826)	-
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(407)	(678)
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях	(485)	(378)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>48 794</b>	<b>(9 606)</b>
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов за период</b>	<b>45 758</b>	<b>15 728</b>
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(6 566)	3 254
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>91 077</b>	<b>79 199</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>130 269</b>	<b>98 181</b>

## 1. Общие сведения

### Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его 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 на розничном рынке.

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». Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, в частности: основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы 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 2013 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2014 г., проанализированы по 11 августа 2014 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 30 июня 2014 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Налог на прибыль отражается исходя из оценок Менеджментом эффективной годовой ставки налога на прибыль.

### Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».



Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Средневзвешенный курс				Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США 1	35,00	31,61	34,98	31,02	33,63	32,73
Евро 1	48,03	41,29	47,99	40,74	45,83	44,97
Сербский динар 1	0,41	0,38	0,42	0,36	0,40	0,39

**3. Применение новых стандартов МСФО**

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

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- 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 учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», Ежегодные улучшения 2013.

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

**4. Новые стандарты и разъяснения**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения 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 1 января 2016 г. или позднее)** по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение приводит 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 1 января 2016 г. или позднее)** по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

**МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее).** Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние изменения в стандартах на консолидированную финансовую отчетность.

**Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014)** в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

## 5. Приобретение дочерних обществ

### Приобретение ООО «Газпром нефть шельф»

В мае 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Газпром нефть шельф» у ОАО «Газпром». Приобретенная компания имеет лицензию на разведку и добычу на Приразломном нефтяном месторождении. Операция рассматривается как сделка, совершенная между компаниями под общим контролем, и, соответственно, отражается по методу учета от предыдущего владельца. Разница между суммой уплаченных денежных средств в размере 2,7 млрд. рублей и стоимостью приобретенных активов и принятых обязательств в размере 4 млрд. рублей отражена в добавочном капитале за период, закончившийся 30 июня 2014 г.

ООО «Газпром нефть шельф» имеет 18,3% долю в соглашении о совместных операциях с ОАО «Газпром». Целью заключенного соглашения является совместное проведение геологоразведочных работ и добыча на Приразломном нефтяном месторождении, расположенном в Российской Федерации. Согласно договору каждый участник имеет право на соответствующую долю прибыли. Таблица ниже содержит информацию ООО «Газпром нефть шельф» на дату приобретения (включая долю в активах и обязательствах совместных операций):

	По состоянию на дату приобретения
<b>Активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	768
Товарно-материальные запасы	1 611
Прочие оборотные активы	2 448
Основные средства	23 007
Прочие внеоборотные активы	986
<b>Итого приобретенные активы</b>	<b>28 929</b>
<b>Обязательства и капитал</b>	
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(15 297)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 973)
Налоги к уплате	(29)
Долгосрочные займы	(5 894)
Отложенные налоговые обязательства	(746)
<b>Итого принятые обязательства</b>	<b>(24 939)</b>
Капитал, причитающийся акционерам Компании	(3 990)
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>(28 929)</b>

Приобретение Газпромнефть-Аэро Шереметьево

В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» (Аэро Шереметьево). В результате покупки Группа получила фактический контроль над Аэро Шереметьево, увеличив свою эффективную долю с 50% до 100%. Основными видами деятельности Аэро Шереметьево являются розничная реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению судов авиа-горюче-смазочными материалами. Группа отразила свою долю, имеющуюся до сделки по приобретению, по справедливой стоимости, в результате чего признан доход на сумму 3,4 миллиарда рублей в составе строки *Прочие доходы / расходы* промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Предварительная оценка справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств приведена ниже:

	По состоянию на дату приобретения
<b>Активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	189
Краткосрочные финансовые активы	669
Товарно-материальные запасы	530
Прочие оборотные активы	546
Основные средства	9 561
Прочие внеоборотные активы	4
<b>Итого приобретенные активы</b>	<b>11 499</b>
<b>Обязательства и капитал</b>	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(654)
Налоги к уплате	(17)
Прочие краткосрочные обязательства	(150)
Долгосрочные займы	(1 011)
Отложенные налоговые обязательства	(1 613)
<b>Итого принятые обязательства</b>	<b>(3 445)</b>
<b>Итого приобретенные активы и принятые обязательства</b>	<b>8 054</b>
Денежное вознаграждение	3 926
Справедливая стоимость инвестиции Группы в Аэро Шереметьево до сделки по приобретению	4 128
<b>Итого стоимость приобретения</b>	<b>8 054</b>
<b>Гудвил</b>	<b>-</b>

**6. Денежные средства и их эквиваленты**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе	570	504
Остатки на текущих банковских счетах	40 981	21 034
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	85 474	66 463
Денежные эквиваленты	3 244	3 076
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>130 269</b>	<b>91 077</b>

По состоянию на 30 июня 2014 г. большая часть банковских депозитов представлена в долларах США (по состоянию на 31 декабря 2013 г. в российских рублях).

**7. Краткосрочные финансовые активы**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	22 668	36 869
Краткосрочные займы выданные	3 896	18 991
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	10
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>26 564</b>	<b>55 870</b>

**8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность	92 852	94 860
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 458	1 479
Минус: резерв под обесценение	(9 074)	(8 991)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>91 236</b>	<b>87 348</b>

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

**9. Товарно-материальные запасы**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Нефть и газ	20 951	20 328
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	48 229	44 836
Сырье и материалы	23 652	21 280
Прочие запасы	6 610	6 359
Минус: резерв под обесценение запасов	(2 669)	(2 580)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>96 773</b>	<b>90 223</b>

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 период, закончившийся 30 июня, представлена ниже:

	2014	2013
Операции нефtezамещения за период, закончившийся 30 июня	21 313	44 334

**10. Прочие оборотные активы**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	15 916	22 530
Авансы выданные	32 415	31 618
Расходы будущих периодов	958	311
Дебиторская задолженность по НДС	40 073	35 223
Прочие активы	33 543	21 661
Минус: резерв под обесценение	(11 203)	(10 461)
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>111 702</b>	<b>100 882</b>

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

**11. Основные средства**

Движение основных средств за период, закончившийся 30 июня 2014 г. и 2013 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	<b>865 828</b>	<b>217 000</b>	<b>102 443</b>	<b>10 706</b>	<b>60 271</b>	<b>1 256 248</b>
Поступление	80 641	173	257	3 984	17 878	102 933
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	23 297	-	9 222	22	582	33 123
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 947	-	-	-	-	2 947
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	2 260	-	-	-	540	2 800
Ввод в эксплуатацию	-	12 283	9 104	629	(22 016)	-
Внутреннее перемещение	2 197	(2 717)	(1 858)	(21)	2 288	(111)
Выбытие	(2 838)	(325)	(1 019)	(110)	(369)	(4 661)
Курсовые разницы	2 933	154	(565)	3	40	2 565
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	<b>977 265</b>	<b>226 568</b>	<b>117 584</b>	<b>15 213</b>	<b>59 214</b>	<b>1 395 844</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	<b>(281 435)</b>	<b>(56 211)</b>	<b>(21 829)</b>	<b>(1 230)</b>	<b>-</b>	<b>(360 705)</b>
Амортизация за период	(30 626)	(4 512)	(4 500)	(337)	-	(39 975)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	(335)	-	-	-	-	(335)
Внутреннее перемещение	6	(4)	109	-	-	111
Выбытие	1 296	53	489	8	-	1 846
Курсовые разницы	(988)	10	152	-	-	(826)
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	<b>(312 082)</b>	<b>(60 664)</b>	<b>(25 579)</b>	<b>(1 559)</b>	<b>-</b>	<b>(399 884)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	<b>584 393</b>	<b>160 789</b>	<b>80 614</b>	<b>9 476</b>	<b>60 271</b>	<b>895 543</b>
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	<b>665 183</b>	<b>165 904</b>	<b>92 005</b>	<b>13 654</b>	<b>59 214</b>	<b>995 960</b>

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	<b>709 528</b>	<b>183 290</b>	<b>84 292</b>	<b>7 757</b>	<b>59 278</b>	<b>1 044 145</b>
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
Ввод в эксплуатацию	-	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>	<b>780 945</b>	<b>190 051</b>	<b>91 011</b>	<b>8 603</b>	<b>68 014</b>	<b>1 138 624</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	<b>(221 754)</b>	<b>(48 021)</b>	<b>(15 604)</b>	<b>(554)</b>	<b>-</b>	<b>(285 933)</b>
Амортизация за период	(28 140)	(3 857)	(2 680)	(470)	-	(35 147)
Внутреннее перемещение	32	-	68	(100)	-	-
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	(1 017)	-	-	-	-	(1 017)
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>	<b>(252 608)</b>	<b>(52 031)</b>	<b>(18 276)</b>	<b>(1 117)</b>	<b>-</b>	<b>(324 032)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	<b>487 774</b>	<b>135 269</b>	<b>68 688</b>	<b>7 203</b>	<b>59 278</b>	<b>758 212</b>
<i>По состоянию на 30 июня 2013 г.</i>	<b>528 337</b>	<b>138 020</b>	<b>72 735</b>	<b>7 486</b>	<b>68 014</b>	<b>814 592</b>

## 12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Славнефть	совместное предприятие	49.9	84 807	85 015
СеверЭнергия	совместное предприятие	45.1	60 005	24 165
Прочие			7 876	11 178
<b>Итого инвестиции</b>			<b>152 688</b>	<b>120 358</b>

Основной регион, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, - Российская Федерация.

Сравнение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	2014	2013
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>120 358</b>	<b>105 643</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	4 492	2 639
Дивиденды объявленные	(7 418)	(4 324)
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	35 959	1 887
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(703)	(99)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>152 688</b>	<b>105 746</b>

**ОАО «НГК «Славнефть»**

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Славнефть занимается разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и Роснефть.

**ООО «СеверЭнергия»**

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)), владеющее 51% долей участия в СеверЭнергии. В декабре 2013 г. и в марте 2014 г. Ямал Развитие приобрело 60% долю и 20% долю, соответственно, в Artic Russia B.V., владеющем 49% долей в СеверЭнергии. 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.

Группа и Новатэк договорились провести ряд операций, которые, в конечном итоге, приведут к упрощению структуры владения и паритетному распределению долей в СеверЭнергии. Группа предоставила Ямал Развитию несколько долгосрочных займов, за счет которых Ямал Развитие финансировало сделку по приобретению 20% доли Artic Russia B.V. на сумму 34,9 млрд. рублей (эффективная доля Группы в СеверЭнергии выросла, соответственно, с 40,2% до 45,1%). По завершении реструктуризации совместного предприятия данные займы станут вкладом Группы в капитал Ямал Развития. Балансовая стоимость инвестиций Группы на 12,7 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 июня 2014 г. вследствие сложной структуры владения и текущей схемы финансирования.

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий по состоянию на 30 июня 2014 г., 31 декабря 2013 г. и за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г. Представленная информация включена в состав финансовой отчетности по МСФО совместных предприятий. Представленная информация по СеверЭнергии включает активы и обязательства Ямал Развития как компании владельца инвестиции.

	Славнефть		СеверЭнергия	
	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средств и их эквиваленты	14 950	28 208	1 688	3 321
Прочие оборотные активы	17 938	18 630	10 678	11 586
Внеоборотные активы	246 063	235 420	413 279	349 199
Краткосрочные финансовые обязательства	(53 386)	(43 758)	(116 799)	(119 595)
Прочие краткосрочные обязательства	(20 197)	(20 617)	(750)	(486)
Долгосрочные финансовые обязательства	(23 937)	(33 271)	(140 316)	(82 645)
Прочие долгосрочные обязательства	(20 770)	(23 816)	(62 857)	(51 916)
<b>Чистые активы</b>	<b>160 661</b>	<b>160 796</b>	<b>104 923</b>	<b>109 464</b>
	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Выручка	106 870	92 075	9 763	6 625
Износ, истощение и амортизация	(14 230)	(12 338)	(3 489)	(3 116)
Финансовые доходы	836	854	(51)	26
Финансовые расходы	(429)	(726)	(5 898)	(1 669)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 501)	(1 202)	(2 719)	(131)
Прибыль / (убыток) за период	11 422	5 487	(5 666)	(632)
Прочий совокупный доход / (убыток)	11 422	5 487	(5 666)	(632)

Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства СеверЭнергии включают 145 млрд. рублей задолженности Ямал Развития по договорам займа в пользу Сбербанка и Группы.



**Прочие**

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных в отдельности, совместных и ассоциированных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий, составляют несущественную величину.

В мае 2014 г. ООО «Сибгазполимер» (совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Сибур» (доля участия – 50%)) приобрело 50% долю в ООО «Омский завод полипропилена» (Полиом). В результате операции Группа имеет 25% эффективную долю в Полиоме. Основным видом деятельности Полиома является производство пластмасс и синтетических смол.

**13. Совместные операции**

Согласно МСФО (IFRS) 11 Группа оценила сущность своей 50% доли участия в совместной деятельности и определила, что инвестиции в Томскнефть и Salym Petroleum Development являются совместными операциями. Томскнефть и Salym Petroleum Development занимаются добычей нефти и газа на территории Российской Федерации и весь объем производства должен быть продан сторонам, осуществляющим совместную деятельность (Группе и ее партнерам).

18,3% доля Группы в совместной деятельности с Газпромом (см. Примечание 5) согласно МСФО (IFRS) 11 классифицирована как совместные операции, т.к. решения по ключевым вопросам касательно деятельности требуют единогласного одобрения со стороны двух участников. Совместные операции структурированы без образования отдельного юридического лица.

**14. Долгосрочные финансовые активы**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы выданные	7 678	15 335
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	839	283
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 447	7 478
Минус: резерв под обесценение	(691)	(690)
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>15 273</b>	<b>22 406</b>

**15. Прочие внеоборотные активы**

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (26 667 млн. рублей и 15 867 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно).

**16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	3 483	119
Прочие займы	14 197	17 706
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	38 651	34 588
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>56 331</b>	<b>52 413</b>

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

**17. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность	53 497	61 003
Кредиторская задолженность по дивидендам	22 282	1 943
Прочая кредиторская задолженность	8 886	3 999
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	1 768	1 090
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>86 433</b>	<b>68 035</b>

**18. Прочие налоги к уплате**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	20 349	19 608
Налог на добавленную стоимость	21 478	15 649
Акциз	8 195	5 826
Налог на имущество	2 235	2 425
Прочие налоги	3 439	3 275
<b>Итого прочие налоги к уплате</b>	<b>55 696</b>	<b>46 783</b>

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	61 763	49 112	122 245	99 970
Налог на имущество	2 306	1 896	4 587	3 725
Акциз	21 299	18 796	40 247	38 104
Прочие налоги	3 411	3 822	6 980	9 129
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>88 779</b>	<b>73 626</b>	<b>174 059</b>	<b>150 928</b>

**19. Долгосрочные кредиты и займы**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	151 497	98 397
Облигации	61 576	61 583
Сертификат участия в займе	135 419	132 534
Прочие займы	3 369	3 529
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(38 651)	(34 588)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>313 210</b>	<b>261 455</b>

В марте 2014 г. Группа получила 2 150 млн. долларов США (78 774 млн. рублей) по соглашению с группой международных банков о привлечении клубного кредита со сроком погашения через 5 лет с момента первой выборки и началом амортизации через 2 года после первой выборки. Процентная ставка составляет LIBOR плюс процент в размере 1,50% годовых.

В марте 2014 г. Группа досрочно погасила остаток задолженности на 731 млн. долларов США (26 514 млн. рублей) по пятилетнему кредиту, полученному в рамках синдиката. Кредит был получен в августе 2010 года, процентная ставка составляла LIBOR плюс процент 1,60% годовых.

**20. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто**

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто	8 370	(5 737)	(6 856)	(7 988)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(6 181)	4 409	1 545	5 488
<b>Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто</b>	<b>2 189</b>	<b>(1 328)</b>	<b>(5 311)</b>	<b>(2 500)</b>

**21. Финансовые доходы**

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	297	198	603	337
Процентный доход от размещения депозитов в банках	325	603	1 089	1 443
Процентный доход по выданным займам	443	390	943	922
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 065</b>	<b>1 191</b>	<b>2 635</b>	<b>2 702</b>

**22. Финансовые расходы**

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Процентные расходы	4 016	2 660	7 876	5 742
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	392	422	766	810
Минус: капитализированные проценты	(1 462)	(262)	(2 800)	(642)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>2 946</b>	<b>2 820</b>	<b>5 842</b>	<b>5 910</b>

## 23. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты, используемые в качестве инструмента хеджирования), резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме не котируемых вложений, стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и резерв по вознаграждениям (SAR) относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую (например, цена) или косвенно (производные от цены). Методы оценки и исходные данные, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в Консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2013 г. В течение 6 месяцев 2014 г. не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет. Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

## 24. 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 2011, 2012 и 2013 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

С 1 января 2012 г. 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 и подтверждения налоговых вычетов. 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 риск того, что позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, низка.

#### Условия ведения хозяйственной 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, существующая угроза санкций, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. 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.

#### 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 2014 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 143 178 млн. рублей. (на 31 декабря 2013 г.: 109 314 млн. рублей).

### **25. Операции со связанными сторонами**

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные, выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г.:

**30 июня 2014 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	8 841	-
Краткосрочные финансовые активы	-	1 637	2 819
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 856	2 261	13 847
Прочие активы	372	11 812	402
Долгосрочные финансовые активы	-	-	6 595
<b>Итого активы</b>	<b>2 228</b>	<b>24 551</b>	<b>23 663</b>
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 218
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 005	5 353	2 267
Прочие краткосрочные обязательства	2 145	99	14
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	3 935	-	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>24 085</b>	<b>5 452</b>	<b>3 499</b>

По состоянию на 30 июня 2014 г. прочие активы дочерних и зависимых обществ материнской компании включают 8,5 млрд. рублей предоплаты Газпромбанку за долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (см. Примечание 27).

**31 декабря 2013 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	32 965	-
Краткосрочные финансовые активы	-	16 248	2 869
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 760	3 178	3 497
Прочие активы	635	3 010	1 326
Долгосрочные финансовые активы	-	2 587	6 494
<b>Итого активы</b>	<b>3 395</b>	<b>57 988</b>	<b>14 186</b>
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 246
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 277	3 432	2 488
Прочие краткосрочные обязательства	1	761	413
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	3 897	-	1 000
<b>Итого обязательства</b>	<b>5 175</b>	<b>4 193</b>	<b>5 147</b>

За периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

**6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	7 491	11 088	21 887
Прочая выручка	-	170	4 689
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	18 068	46 413
Расходы, связанные с производством	34	7 369	10 973
Расходы на транспортировку	2 634	1 338	1 630
Процентный доход	-	544	260

6 месяцев, закончившиеся 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
Процентный доход	-	297	221

Операции с ключевым управленческим персоналом

За периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г. ключевому управленческому персоналу выплачено вознаграждение в сумме 551 млн. рублей и 578 млн. рублей соответственно, в виде заработной платы, премий и прочих выплат.

**26. Информация по сегментам**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 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, и прочие корректировки.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен, действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. 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 (неаудированной)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

в млн. руб.

**6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.**

	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>Исключено</b>	<b>Итого</b>
<b>Выручка отчетного сегмента</b>				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	9 546	678 882	-	688 428
межсегментная	248 390	4 190	(252 580)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>257 936</b>	<b>683 072</b>	<b>(252 580)</b>	<b>688 428</b>
<b>Результаты деятельности отчетного сегмента</b>				
Скорректированный показатель EBITDA	105 883	72 500	-	178 383
Износ, истощение и амортизация	30 756	10 459	-	41 215
<b>Капитальные затраты</b>	<b>86 692</b>	<b>20 893</b>	<b>-</b>	<b>107 585</b>

**6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.**

	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>Исключено</b>	<b>Итого</b>
<b>Выручка отчетного сегмента</b>				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	11 628	579 087	-	590 715
межсегментная	203 016	3 581	(206 597)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>214 644</b>	<b>582 668</b>	<b>(206 597)</b>	<b>590 715</b>
<b>Результаты деятельности отчетного сегмента</b>				
Скорректированный показатель EBITDA	74 423	76 144	-	150 567
Износ, истощение и амортизация	28 551	8 576	-	37 127
<b>Капитальные затраты</b>	<b>65 139</b>	<b>25 358</b>	<b>-</b>	<b>90 497</b>

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г.:

**6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.**

	<b>Российская Федерация</b>	<b>СНГ</b>	<b>Экспорт и продажи за рубежом</b>	<b>Итого</b>
Продажа нефти	18 707	8 331	106 422	133 460
Продажа нефтепродуктов	339 416	28 197	279 353	646 966
Продажа газа	12 027	-	866	12 893
Прочие продажи	18 825	616	1 748	21 189
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(398)	(125 682)	(126 080)
<b>Выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b>	<b>388 975</b>	<b>36 746</b>	<b>262 707</b>	<b>688 428</b>

**6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.**

Продажа нефти	5 544	22 059	104 229	131 832
Продажа нефтепродуктов	282 191	26 090	247 057	555 338
Продажа газа	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)
<b>Выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b>	<b>312 870</b>	<b>47 154</b>	<b>230 691</b>	<b>590 715</b>

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2014 г.	1 065 930	9 676	158 266	1 233 872
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 июня 2014 г.	89 107	695	17 783	107 585
Внеоборотные активы на 31 декабря 2013 г.	935 843	10 233	143 572	1 089 648
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 июня 2013 г.	80 774	785	8 938	90 497

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды, закончившиеся 30 июня 2014 г. и 2013 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2013 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 г.
Прибыль за период	51 216	39 950	90 500	80 477
Итого расходы по налогу на прибыль	13 295	6 979	21 133	16 403
Финансовые расходы	2 946	2 820	5 842	5 910
Финансовые доходы	(1 065)	(1 191)	(2 635)	(2 702)
Износ, истощение и амортизация	21 120	19 134	41 215	37 127
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	(2 189)	1 328	5 311	2 500
Прочие (расходы)/доходы	1 812	(494)	1 505	449
<b>EBITDA</b>	<b>87 135</b>	<b>68 526</b>	<b>162 871</b>	<b>140 164</b>
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(4 196)	(302)	(4 492)	(2 639)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	11 411	5 650	20 004	13 042
<b>Итого скорректированная EBITDA</b>	<b>94 350</b>	<b>73 874</b>	<b>178 383</b>	<b>150 567</b>

## 27. События после отчетной даты

1 июля 2014 г. Группа приобрела 18,2% долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое владеет 50% долей в ЗАО «Нортгаз». В результате операции Группа имеет 9,1% эффективную долю в ЗАО «Нортгаз».

**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](http://www.gazprom-neft.ru)

**Управление по связям с инвесторами**

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