

**ОАО «НГК «Славнефть»**

Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая информация, подготовленная в соответствии с  
Международными стандартами финансовой отчетности  
(не прошедшая аудиторскую проверку)  
по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся  
**30 июня 2014 года**



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

Акционерам и Совету директоров ОАО «НГК «Славнефть»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

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

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*


6 августа 2014 года  
Москва, Российская Федерация

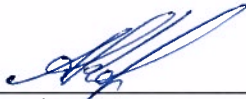
**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 г. (не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	237 672	228 214
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		4 243	3 966
Прочие внеоборотные активы	5	3 835	2 927
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>246 063</b>	<b>235 420</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	7 178	6 026
Дебиторская задолженность и предоплата	7	9 612	11 218
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 132	1 366
Денежные средства и их эквиваленты	8	14 950	28 208
Прочие оборотные активы		16	20
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>32 888</b>	<b>46 838</b>
<b>Итого активы</b>		<b>278 951</b>	<b>282 258</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		31 716	36 019
Добавочный капитал		54 812	54 812
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»</b>		<b>86 598</b>	<b>90 901</b>
Доля неконтролирующих акционеров	26	74 063	69 895
<b>Итого капитал</b>		<b>160 661</b>	<b>160 796</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	9	23 937	33 271
Отложенные налоговые обязательства		10 769	10 253
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	7 900	13 016
Прочие долгосрочные обязательства	11	2 101	547
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>44 707</b>	<b>57 087</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	22 603	24 010
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	18 735	19 310
Авансы полученные		78	849
Задолженность перед участниками по выплате доходов	25	12 048	438
Задолженность по налогам	13	17 273	17 107
Прочие краткосрочные обязательства	14	2 846	2 661
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>73 583</b>	<b>64 375</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>118 290</b>	<b>121 462</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>278 951</b>	<b>282 258</b>

  
 Суханов Ю.Е.  
 Президент  
 ОАО «НГК «Славнефть»

  
 Коваленко А.В.  
 Вице-президент по экономике и финансам  
 ОАО «НГК «Славнефть»

6 августа 2014 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончив шихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончив шихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончив шихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончив шихся 30 июня 2013 г.
<b>Выручка</b>	<b>16</b>	<b>55 282</b>	<b>106 870</b>	<b>43 960</b>	<b>91 567</b>
Производственные расходы	17	(10 582)	(21 256)	(9 381)	(19 069)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	17	(1 527)	(2 890)	(1 524)	(2 982)
Себестоимость реализации прочей продукции	17	(972)	(1 880)	(717)	(1 538)
Налоги за исключением налога на прибыль	18	(25 856)	(51 143)	(21 217)	(44 939)
Износ и амортизация	4	(7 411)	(14 230)	(6 468)	(12 338)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(356)	(619)	(572)	(809)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов	19	(62)	188	(352)	(541)
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(46 766)</b>	<b>(91 830)</b>	<b>(40 231)</b>	<b>(82 216)</b>
Прочий операционный доход		226	401	141	508
<b>Операционная прибыль</b>		<b>8 742</b>	<b>15 441</b>	<b>3 870</b>	<b>9 859</b>
Финансовые доходы	20	458	836	478	854
Финансовые расходы	20	(179)	(429)	(362)	(726)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	20	2 881	(1 644)	(2 426)	(3 298)
<b>Финансовые доходы/(расходы), нетто</b>	<b>20</b>	<b>3 160</b>	<b>(1 237)</b>	<b>(2 310)</b>	<b>(3 170)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>11 902</b>	<b>14 204</b>	<b>1 560</b>	<b>6 689</b>
Расход по налогу на прибыль	15	(2 173)	(2 501)	(203)	(1 202)
<b>Прибыль за период</b>		<b>9 729</b>	<b>11 703</b>	<b>1 357</b>	<b>5 487</b>
<b>относящаяся к:</b>					
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 522	7 535	543	2 694
- доле неконтролирующих акционеров	26	3 207	4 168	814	2 793
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<b>Итого совокупный доход относящийся к:</b>		<b>9 729</b>	<b>11 703</b>	<b>1 357</b>	<b>5 487</b>
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 522	7 535	543	2 694
- доле неконтролирующих акционеров	26	3 207	4 168	814	2 793

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (не прошедший аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	Капитал, относящийся к акционерам Группы			Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль			
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>26 757</b>	<b>81 639</b>	<b>69 706</b>	<b>151 345</b>
Прибыль за период	-	-	2 694	2 694	2 793	5 487
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	<b>2 694</b>	<b>2 694</b>	<b>2 793</b>	<b>5 487</b>
Дивиденды	-	-	(285)	(285)	(7 369)	(7 654)
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>29 166</b>	<b>84 048</b>	<b>65 130</b>	<b>149 178</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>36 019</b>	<b>90 901</b>	<b>69 895</b>	<b>160 796</b>
Прибыль за период	-	-	7 535	7 535	4 168	11 703
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	<b>7 535</b>	<b>7 535</b>	<b>4 168</b>	<b>11 703</b>
Дивиденды	-	-	(11 838)	(11 838)	-	(11 838)
<b>На 30 июня 2014 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>31 716</b>	<b>86 598</b>	<b>74 063</b>	<b>160 661</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль за период</b>		<b>11 703</b>	<b>5 487</b>
<b>Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:</b>			
Износ и амортизация	4	14 230	12 338
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов	19	(188)	541
Финансовые расходы, нетто	20	1 237	3 170
Расход по налогу на прибыль	15	2 501	1 202
Расходы по пенсионному обеспечению	11	1 733	-
Изменения в резервах		115	323
Прочее		(19)	309
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>31 312</b>	<b>23 370</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Уменьшение/(Увеличение) дебиторской задолженности и предоплат		1 643	(254)
Увеличение запасов		(1 143)	(225)
(Увеличение)/Уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(895)	78
(Уменьшение)/Увеличение кредиторской задолженности		(2 153)	520
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		172	107
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(156)	(50)
Увеличение/(Уменьшение) задолженности по уплате налогов		93	(1 852)
Налог на прибыль уплаченный		(1 979)	(1 409)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>26 894</b>	<b>20 285</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от продажи основных средств		134	159
Приобретение основных средств		(28 235)	(18 884)
Проценты полученные		798	779
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(27 303)</b>	<b>(17 946)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(12 839)	(9 014)
Проценты уплаченные		(305)	(366)
Выплата дивидендов	25	(77)	(32)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(13 221)</b>	<b>(9 412)</b>
<b>Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>372</b>	<b>347</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(13 258)</b>	<b>(6 726)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	8	<b>28 208</b>	<b>32 117</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	8	<b>14 950</b>	<b>25 391</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

## **Группа «Славнефть»**

### **Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

---

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Основными видами деятельности ОАО «НГК «Славнефть» (далее - «Компания»), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО «Мегионнефтегазгеология». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2013 г. отличается от своей исторической стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 г., включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибнефть» (в настоящее время известное как ОАО «Газпром нефть») и ТНК-ВР (впоследствии приобретенная компанией ОАО «НК «Роснефть»).

ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой. 21 марта 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР, одного из Основных акционеров Группы. В результате приобретения, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%.

Поскольку Основные акционеры подконтрольны государству, правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «НГК «Славнефть».

Почтовый адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4.

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

##### **Основа подготовки финансовой информации**

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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация 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 «Славнефть»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2013 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

### **Принципы оценки**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

### **Функциональная валюта и валюта представления**

Функциональной валютой Группы является российский рубль, потому что это отражает экономическую сущность событий и обстоятельств для Компании и ее дочерних обществ. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

### **Функциональная валюта и пересчет иностранных валют**

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации («ЦБРФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 30 июня 2013 г., использовались следующие обменные курсы, установленные Центральным банком РФ (в российских рублях):

	на 30 июня	на 31 декабря	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	33,6306	32,7292	34,9796	31,0169
Евро	45,8251	44,9699	47,9875	40,7444



## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **Принцип непрерывности деятельности**

Руководство подготовило настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию, исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководство провело анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Базируясь на операционных денежных потоках, возможностях рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, Группа имеет разумные основания ожидать, что она сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. Группа продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке годовой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

### **Сезонность деятельности**

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

### **Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях**

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением описанных в Примечаниях 3 и 11.

В первом квартале, закончившемся 31 марта 2014 г., на основе последней имеющейся информации, Группа рассмотрела предположения, используемые другими компаниями отрасли, и обзоры темпов инфляции и ставки дисконтирования, применяемые для целей расчета суммы обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды. В результате этого обзора, руководство Группы пришло к выводу, что пересмотр темпов инфляции и учетных ставок ведет к увеличению сопоставимости финансовой информации Группы с финансовыми данными компаний отрасли (компаний акционеров) и приведет к более надежной оценке суммы обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды. Ставка дисконтирования была изменена с 7,09% по состоянию на 31 декабря 2013 г. на 5,3% по состоянию на 30 июня 2014 г. Также были уточнены данные по ожидаемому сроку жизни месторождений, в связи с чем был изменен срок дисконтирования для расчета обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды.

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа перспективно применила измененный МСФО 19 «Вознаграждения работникам» в текущем периоде. Влияние отражения суммы обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности на консолидированную финансовую отчетность в прошлых периодах руководство Группы оценивало как незначительное, поэтому по состоянию на 30 июня 2014 г. Группа отразила изменение в бухгалтерских оценках согласно МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» перспективно. Раскрытие информации о характере и влиянии изменения в бухгалтерских оценках представлены в Примечании 11.

### ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО

В 2014 году Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2014 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

- **Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»** (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.

#### Новые стандарты

Другие новые стандарты и интерпретации, которые обязательны к применению в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно, указаны далее.

- **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: классификация и оценка».** МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2010 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. МСФО (IFRS) 9 был изменен в октябре 2010 года и включает вопросы классификации и оценки финансовых обязательств. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. Группа не планирует применять стандарт до 2015 года и в настоящее время проводит оценку его влияния на свою консолидированную финансовую отчетность.
- **«Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IAS) 32** (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты), которые разъясняют значение понятия «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет».
- **Интерпретация IFRIC 21 «Сборы»** (выпущена в мае 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты), которая разъясняет, что компания признает обязательство в отношении специального сбора, когда происходит предусмотренное законодательством событие, которое влечет за собой необходимость уплаты такого сбора. В нем также уточняется, что обязательство в отношении специального сбора начисляется постепенно, если деятельность предприятия, которая влечет за собой необходимость уплаты такого сбора, ведется в течение периода времени, в соответствии с законодательством. В отношении сборов, которые начисляются при достижении минимального порогового значения, интерпретация разъясняет, что обязательство в отношении сбора не должно быть признано до тех пор, пока не будет достигнуто это минимальное пороговое значение.
- **Изменения с рекомендациями по переходу на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27** (выпущены 31 октября 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года), которые вводят определение инвестиционной компании, которая должна будет отражать информацию об объектах своих инвестиций по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

- **Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой величине применительно к нефинансовым активам»** (выпущены в мае 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты; разрешается досрочное применение, если применяется МСФО (IAS) 13 для отчетного и сравнительного периода). Поправки отменяют требование о раскрытии возмещаемой суммы, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, но ЕГДС не была обесценена. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»** (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами»** (выпущен в мае 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.
- **Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей в совместных операциях»** (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации»** (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Руководство Группы ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>Остаток на 1 января 2013 г.</b>	<b>227 126</b>	<b>73 848</b>	<b>34 953</b>	<b>335 927</b>
Поступления	743	-	20 136	20 879
Перевод между категориями в составе основных средств	10 620	6 800	(17 420)	-
Выбытие	(1 661)	(257)	(880)	(2 798)
<b>Остаток на 30 июня 2013 г.</b>	<b>236 828</b>	<b>80 391</b>	<b>36 789</b>	<b>354 008</b>
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>	<b>253 933</b>	<b>84 497</b>	<b>36 124</b>	<b>374 554</b>
Поступления	59	-	29 215	29 274
Перевод между категориями в составе основных средств	17 606	1 195	(18 801)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(5 032)	-	-	(5 032)
Выбытие	(1 394)	(236)	(463)	(2 093)
<b>Остаток на 30 июня 2014 г.</b>	<b>265 172</b>	<b>85 456</b>	<b>46 075</b>	<b>396 703</b>
<b>Накопленная амортизация износ и обесценение</b>				
<b>Остаток на 1 января 2013 г.</b>	<b>97 090</b>	<b>24 290</b>	<b>2 057</b>	<b>123 437</b>
Износ и амортизация	10 348	1 990	-	12 338
Обесценение	(1)	150	282	431
Выбытие	(1 478)	(121)	-	(1 599)
<b>Остаток на 30 июня 2013 г.</b>	<b>105 959</b>	<b>26 309</b>	<b>2 339</b>	<b>134 607</b>
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>	<b>116 130</b>	<b>28 135</b>	<b>2 075</b>	<b>146 340</b>
Износ и амортизация	11 980	2 250	-	14 230
Обесценение	-	-	80	80
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(149)	-	-	(149)
Перевод между категориями в составе основных средств	6	(6)	-	-
Выбытие	(1 328)	(142)	-	(1 470)
<b>Остаток на 30 июня 2014 г.</b>	<b>126 639</b>	<b>30 237</b>	<b>2 155</b>	<b>159 031</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2013 г.</b>	<b>130 036</b>	<b>49 558</b>	<b>32 896</b>	<b>212 490</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>137 803</b>	<b>56 362</b>	<b>34 049</b>	<b>228 214</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.</b>	<b>138 533</b>	<b>55 219</b>	<b>43 920</b>	<b>237 672</b>

**Группа «Славнефть»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на 30 июня 2014 г. Компания признала обесценение ряда активов Группы связанных с разведкой и добычей. Признанное обесценение было основано на разнице между чистой балансовой стоимостью активов и их возмещаемой стоимостью по состоянию на 30 июня 2014 г. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., в составе убытков от обесценения и выбытия активов, в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и о прочем совокупном доходе был признан убыток от обесценения активов, в сумме 80 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. – 431 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2014 г. активы Группы включали выданные авансы по капитальному строительству в сумме 298 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 851 млн руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., были капитализированы затраты по займам в сумме 539 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. – 511 млн руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., средневзвешенная ставка капитализации затрат по займам составила 2,91% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. – 3,11%).

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Катализаторы	2 775	1 935
Прочие нематериальные активы	685	710
Прочее	378	282
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(3)	-
	<b>3 835</b>	<b>2 927</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ**

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Нефть	3 684	3 053
Сырье и материалы	2 659	2 443
Нефтепродукты	805	446
Прочие	482	510
Резерв под обесценение запасов	(452)	(426)
	<b>7 178</b>	<b>6 026</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 618 млн руб. и 618 млн руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	6 256	7 130
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 5 млн руб. и 4 млн руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	421	407
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>6 677</b>	<b>7 537</b>
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	2 260 675	3 023 658
<b>Предварительная оплата налогов и авансы выданные</b>	<b>2 935</b>	<b>3 681</b>
<b>Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>9 612</b>	<b>11 218</b>

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности был определен на основе анализа конкретных клиентов, предыдущего опыта платежей, прогноза последующих платежей и расчетов, а также анализа ожидаемых денежных потоков в будущем. Руководство Группы считает, что дочерние общества Группы смогут получить всю сумму остатка по дебиторской задолженности путем ее непосредственного погашения должниками денежными средствами и проведения иных неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма приблизительно равна справедливой стоимости.

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	30 июня 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>618</b>	<b>4</b>	<b>63</b>	<b>70</b>
Начислено за год	4	3	19	1
Перевод между категориями	-	-	57	(63)
Восстановление обесценения	(2)	(2)	(42)	-
Дебиторская задолженность списанная как не подлежащая взысканию	(2)	-	-	-
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>618</b>	<b>5</b>	<b>97</b>	<b>8</b>

**Группа «Славнефть»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	97	109
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	271	178
Краткосрочные депозиты в рублях	13 282	19 608
Краткосрочные депозиты в валюте	1 300	8 313
	<b>14 950</b>	<b>28 208</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

		<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
ЗАО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	24 246	33 021
ЗАО «Юникредитбанк»	Долл. США	8 002	9 285
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	5 048	4 910
ЗАО «БНП Париба банк»	Долл. США	2 197	2 138
ОАО АКБ «РОСБАНК» (BSGV)	Долл. США	2 018	2 456
ЗАО «Натиксис банк»	Долл. США	2 018	1 964
ЗАО «Внешэкономбанк»	Японская иена	788	1 107
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	841	818
ЗАО АКБ «Абсолютбанк»	Долл. США	-	329
Прочие		146	-
За вычетом текущей части		(21 367)	(22 757)
		<b>23 937</b>	<b>33 271</b>

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +1,75% до Либор +3,25%. Процентная ставка по займу, полученному в японских иенах, составляет 4,9%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Указанные условия включают помимо прочего поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА), отношение консолидированного долга к ЕБИТДА, отношение ЕБИТДА к процентным расходам, отношение долга к чистой стоимости материальных активов, стоимость материальных активов. Группа соблюдает указанные ограничивающие условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

Краткосрочные кредиты и займы Группы обеспечиваются выручкой и соответствующей дебиторской задолженностью.

**Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Краткосрочные займы в иностранной валюте	1 236	1 253
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	21 367	22 757
	<b>22 603</b>	<b>24 010</b>

## **ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

### **Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает по методу дисконтирования резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2063 года. Такие резервы создавались на основании внутренних оценок Группы. Допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, по мнению руководства, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений в допущениях. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, скорректированной с учетом рыночного риска: 5,3% по состоянию на 30 июня 2014 г. (на 31 декабря 2013 г.: 7,09%). Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Группа пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., Группа отразила обязательства по выводу активов из эксплуатации в сумме 6 155 млн руб. и 11 322 млн руб. соответственно.

### **Обязательства по охране окружающей среды**

Оценочное обязательство Группы по охране окружающей среды составляет 2 804 млн руб. и 2 986 млн руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.



Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ  
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды (включая краткосрочную часть резерва по охране окружающей среды: 1 059 млн руб. и 392 млн руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 30 июня 2013 г. соответственно).

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)</b>	<b>8 844</b>	<b>14 309</b>	<b>16 898</b>	<b>16 316</b>
Поступления	206	281	836	1 440
Выбытие	(107)	(337)	(178)	(365)
Изменение ставки и периода дисконтирования	-	(5 359)	-	-
Амортизация дисконта	16	65	211	376
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>8 959</b>	<b>8 959</b>	<b>17 767</b>	<b>17 767</b>
За минусом текущей части	(1 059)	(1 059)	(392)	(392)
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>7 900</b>	<b>7 900</b>	<b>17 375</b>	<b>17 375</b>

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Пенсионные обязательства	1 796	-
Прочие	305	547
	<b>2 101</b>	<b>547</b>

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

Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении представлен следующим образом:

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Текущая стоимость обязательств	2 205	-
Справедливая стоимость активов плана	(409)	-
<b>Всего чистые обязательства</b>	<b>1 796</b>	<b>-</b>

Суммы, признанные в отношении пенсионного плана с установленными выплатами в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе представлены следующим образом:

	<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.</u>	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</u>
Производственные расходы	-	1 733
Финансовые расходы	32	63
	<b>32</b>	<b>1 796</b>

Движение по пенсионным обязательствам представлено следующим образом:

	<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.</u>	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</u>
Производственные расходы	-	1 733
Финансовые расходы	32	63
	<b>32</b>	<b>1 796</b>

Стоимость пенсионного плана с установленными выплатами и иных медицинских выплат по окончании трудовой деятельности и текущая стоимость пенсионных обязательств определяется с использованием актуарных оценок. Предположения относительно будущей смертности устанавливаются на основе актуарных допущений в соответствии с опубликованной статистикой и опытом работы в каждой территории. Основополагающие актуарные допущения: ставка дисконтирования - 7,9%, уровень инфляции -5,0%, темп роста заработной платы - 7,0%, ожидаемый возраст выхода на пенсию – 57,5 лет для мужчин и 55,0 лет для женщин.

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ). Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Чувствительность совокупных пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных допущений:

	Изменения в актуарных допущениях	Влияние изменения на пенсионные обязательства
Ставка дисконтирования	+/- 0.5%	-/+ 96
Уровень инфляции	+/- 0.5%	+/- 47
Ставка роста зарплат	+/- 0.5%	+/- 75
Уровень текучести кадров	+/- 1.5%	-/+ 58

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И  
ПОДРЯДЧИКАМ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	17 110	18 600
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	1 448	674
<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность</b>	<b>18 558</b>	<b>19 274</b>
Прочее	177	36
<b>Нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>177</b>	<b>36</b>
<b>Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>18 735</b>	<b>19 310</b>

**Группа «Славнефть»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	8 082	7 531
Налог на добавленную стоимость	5 936	5 906
Акцизы	1 530	2 192
Налог на имущество	850	849
Социальные выплаты	463	346
Налог на прибыль	240	163
Налог на доходы физических лиц	70	57
Прочие налоги	102	63
	<b>17 273</b>	<b>17 107</b>

**Налог на добычу полезных ископаемых**

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) рассчитывается с учетом средней рыночной цены на нефть марки Urals blend и среднего курса российского рубля к доллару США за соответствующий налоговый период. Средняя ставка НДПИ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 30 июня 2013 г., составила 6 109 руб. за тонну и 5 108 руб. за тонну соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	1 059	1 293
Начисление премий	542	404
Начисление отпускных платежей	522	414
Заработная плата	411	355
Начисленные обязательства	11	15
Прочие краткосрочные обязательства	301	180
	<b>2 846</b>	<b>2 661</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20% и в Республике Беларусь 18%.

В 2014 г. некоторые дочерние компании Группы, занимающиеся добычей нефти, осваивающие природные ресурсы и осуществляющие капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского автономного округа, имели право на льготу в размере 4% к их ставке налога на прибыль. Данное право предоставляется местным законодательством. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., расходы Группы по налогу на прибыль включают налоговую льготу в размере 388 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., 242 млн руб.).

Признание отложенного налогового актива в отношении непризнанных налоговых убытков, которые переносятся на будущие периоды, производится только в случае, если вероятность реализации налоговой льготы в связи с признанием будущей налоговой прибыли - высока.

Группа не признала отложенные налоговые активы в отношении ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в размере 201 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., - 211 млн руб.) в отношении полученных ранее убытков в размере 1 006 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., 1 057 млн. руб.), которые не могут быть перенесены в счет будущей налогооблагаемой прибыли. Убыток от списания непризнанных отложенных налоговых активов в размере 30 млн руб. и 48 млн руб. будет списан в 2014 и 2015 годах соответственно.

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 340	2 245	313	1 752
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	833	256	(110)	(550)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>2 173</b>	<b>2 501</b>	<b>203</b>	<b>1 202</b>

По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа не признавала отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы в размере 6 757 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 6 261 млн руб.), связанное с инвестициями в дочерние общества, поскольку руководство Группы считает, что нулевая ставка налога, взимаемого у источника получения дохода в отношении распределения дивидендов, будет применяться при распределении этих дивидендов.

Эффективная ставка налога на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., составила 17,61%, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., – 17,97%.

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Нефть	47 922	91 976	37 875	79 044
Переработка нефти	5 928	12 045	4 891	10 140
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 301	2 603	1 128	2 230
Нефтепродукты и попутный газ	131	246	66	153
	<b>55 282</b>	<b>106 870</b>	<b>43 960</b>	<b>91 567</b>

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Электро- и теплоэнергия	2 975	6 129	2 778	5 729
Ремонт и техническое обслуживание	2 482	4 007	2 613	4 262
Материалы и запасные части	1 866	3 458	1 198	2 624
Расходы на пенсионное обеспечение	-	1 733	-	-
Расходы на оплату труда	844	1 661	702	1 412
Транспортные расходы	608	1 208	644	1 264
Охрана	168	329	146	294
Аренда	98	229	156	265
Прочие	1 541	2 502	1 144	3 219
	<b>10 582</b>	<b>21 256</b>	<b>9 381</b>	<b>19 069</b>

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013 гг., включают: расходы на оплату труда в сумме 1 650 млн руб. и 1 552 млн руб., консультационные расходы в сумме 164 млн руб. и 122 млн руб., расходы на благотворительность в сумме 99 млн руб. и 138 млн руб. соответственно.

Себестоимость реализации прочей продукции за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013 гг., включает: расходы на оплату труда в сумме 283 млн руб. и 451 млн руб., сырье и материалы в сумме 412 млн руб. и 361 млн руб. соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	24 410	47 953	19 684	41 900
Налоги на имущество	880	1 766	830	1 657
Взносы на обязательное социальное страхование	586	1 268	504	1 042
Прочие	(20)	156	199	340
	<b>25 856</b>	<b>51 143</b>	<b>21 217</b>	<b>44 939</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОБЕСЦЕНЕНИЕ И ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Обесценение основных средств	(52)	(80)	(145)	(431)
Прибыль/(Убыток) от выбытия основных средств	(48)	219	(228)	(116)
Прочие	38	49	21	6
	<b>(62)</b>	<b>188</b>	<b>(352)</b>	<b>(541)</b>

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Финансовые доходы	458	836	478	854
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	2 881	(1 644)	(2 426)	(3 298)
Процентные расходы	(115)	(268)	(145)	(336)
Банковские комиссии и услуги	(16)	(65)	(209)	(374)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(16)	(33)	(8)	(16)
Прочие финансовые расходы	(32)	(63)	-	-
	<b>3 160</b>	<b>(1 237)</b>	<b>(2 310)</b>	<b>(3 170)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) – Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть».

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров Компании и Правления Компании) указано ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	142	181	-	271
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	80	80	16	140
	<b>222</b>	<b>261</b>	<b>16</b>	<b>411</b>

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За три	За шесть	За три	За шесть
		месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.	месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	23 898	45 878	18 896	39 390
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть	23 898	45 878	18 896	39 390
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработк а нефти	2 964	6 022	2 446	5 070
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработ ка нефти	2 964	6 022	2 446	5 070
Прочие	Нефтепро дукты и прочее	1 489	2 950	1 175	1 739
		<b>55 213</b>	<b>106 750</b>	<b>43 859</b>	<b>90 659</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 157 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., – 156 млн руб.).

**Операции, контролируемые государством**

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Компании находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

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



**Группа «Славнефть»****Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, включают следующее:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	3	49
	<b>3</b>	<b>49</b>

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	1 847	2 465
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 982	2 219
Прочие	68	52
	<b>3 897</b>	<b>4 736</b>

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 355	2 606
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	617	1 063
Прочие	192	141
	<b>2 164</b>	<b>3 810</b>

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	5 902	100
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	5 902	100
	<b>11 804</b>	<b>200</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

**Инвестиционные обязательства**

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на три года. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 16 475 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 7 702 млн руб.). Увеличение договорных обязательств по капитальному строительству связано с разработкой нефтяных месторождений.

**Операционная аренда**

Земельные участки на территории Российской Федерации, на которых расположены производственные мощности Группы, в основном являются собственностью государства. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2062 года. Уменьшение суммы будущих минимальных арендных платежей по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков связано с заключением новых договоров и продлением срока аренды по ранее заключенным договорам ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз». Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Менее одного года	568	568
От 1 до 5 лет	2 110	2 050
Свыше 5 лет	8 374	9 740
	<b>11 052</b>	<b>12 358</b>

**Социальные обязательства**

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

**Страхование**

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, перерабатывающих и транспортных активов, а также страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность группы и ее финансовое положение.

---

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Судебные споры**

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими налоговыми органами.

В последнее время российские налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть доначислены существенные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития. Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством внедрены определенные внутренние процедуры для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство считает, что применяемая Группой методология соответствует требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании, а применяемые во внутригрупповых сделках цены – рыночному уровню.

Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным как для финансового положения Группы, так и (или) для ее деятельности в целом.

## **Группа «Славнефть»**

### **Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

## **ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **Охрана окружающей среды**

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают возможность разных толкований и вносят свой вклад в трудности для компаний, работающих в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущее влияние и продолжающаяся угроза санкций, неопределенности и волатильность на финансовых рынках и другие риски могут оказать негативное воздействие на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и внутренних мер, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивого развития бизнеса Группы в современном бизнесе и экономической среде.

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

К представленным ниже статьям финансовой отчетности применялась учетная политика в области финансовых инструментов:

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
<b>Финансовые активы</b>		
<i>Оборотные</i>		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	14 950	28 208
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто (Примечание 7)	6 677	7 537
Займы выданные	42	55
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>21 669</b>	<b>35 800</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные заемные средства (Примечание 9)	23 937	33 271
<i>Краткосрочные</i>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая кредиторская задолженность (Примечание 11)	18 558	19 274
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (Примечание 9)	22 603	24 010
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>65 098</b>	<b>76 555</b>

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентной ставки и риск изменения цен на сырьевые ресурсы), кредитному риску и риску потери ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется Правлением Компании на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными средствами (казначейство Компании). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

**Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Основной целью снижения влияния этих рыночных рисков является управление и контроль над степенью рисков, а также оптимизация доходности на риск.

**Валютный риск**

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Значительная часть выручки и расходов Группы выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства и расходы Группы выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не использует валютно-форвардные контракты в целях устранения отрицательного эффекта от колебаний курса доллара США к рублю, поскольку руководство считает, что выгода от применения низкой процентной ставки по займам выраженным в долларах США, превышает затраты на использование валютно-форвардных контрактов.

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

30 июня 2014 г.							
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус рубль	Подытог для иностр. валют	Итого
<b>Оборотные активы</b>							
Задолженность покупателей и заказчиков	5 728	-	948	-	1	949	6 677
Денежные средства и их эквиваленты	13 378	1 444	16	-	112	1 572	14 950
Займы выданные	42	-	-	-	-	-	42
<b>Долгосрочные обязательства</b>							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(23 937)	-	-	-	(23 937)	(23 937)
<b>Краткосрочные обязательства</b>							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(21 715)	(100)	(788)	-	(22 603)	(22 603)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(17 456)	(11)	(1 090)	-	(1)	(1 102)	(18 558)
<b>Итого</b>	<b>1 692</b>	<b>(44 219)</b>	<b>(226)</b>	<b>(788)</b>	<b>112</b>	<b>(45 121)</b>	<b>(43 429)</b>

31 декабря 2013 г.							
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус рубль	Подытог для иностр. валют	Итого
<b>Оборотные активы</b>							
Задолженность покупателей и заказчиков	6 114	-	1 418	-	5	1 423	7 537
Денежные средства и их эквиваленты	19 717	8 324	65	-	102	8 491	28 208
Займы выданные	54	-	1	-	-	1	55
<b>Долгосрочные обязательства</b>							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(32 905)	-	(366)	-	(33 271)	(33 271)
<b>Краткосрочные обязательства</b>							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(23 167)	(102)	(741)	-	(24 010)	(24 010)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(17 858)	(1)	(1 415)	-	-	(1 416)	(19 274)
<b>Итого</b>	<b>8 027</b>	<b>(47 749)</b>	<b>(33)</b>	<b>(1 107)</b>	<b>107</b>	<b>(48 782)</b>	<b>(40 755)</b>

**Группа «Славнефть»****Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменение курсов валют на 10% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
	Долл. США	Японская иена	Долл. США	Японская иена
<b>Влияние на прибыль до налогообложения</b>	4 407	79	4 888	157

**Риск изменения цен на сырьевые ресурсы**

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

**Риск изменения процентных ставок**

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой в основном выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок Либор окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены данные о процентной ставке по процентным финансовым инструментам Группы:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой</b>	<b>13 794</b>	<b>26 814</b>
Банковские депозиты	14 582	27 921
Долгосрочные кредиты и займы	-	(366)
Краткосрочные кредиты и займы	(788)	(741)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(45 752)</b>	<b>(56 174)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(23 937)	(32 905)
Краткосрочные кредиты и займы	(21 815)	(23 269)

По состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 1% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
	<b>Влияние на прибыль до налогообложения</b>	<b>(272)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Кредитный риск**

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами: ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2014 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия кредитных соглашений. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, представлена в Примечании 7.

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной.

Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию. Руководство Группы ожидает, что основным источником ликвидности Группы в 2014 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности, которые будут достаточны для обеспечения финансирования инвестиционных проектов Группы. Руководство считает, что Компания сможет привлечь дополнительное финансирование с целью рефинансирования существующих краткосрочных займов.

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий, доступный остаток по которым на 30 июня 2014 г. составлял 10 726 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 6 546 млн руб.).

В таблице ниже представлен анализ финансовых обязательств Группы, которые включают финансовую кредиторскую задолженность (т.е. задолженность перед поставщиками и подрядчиками, займы в разбивке по срокам погашения на основании договорных недисконтированных потоков денежных средств до даты погашения), включая процентные платежи.



Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Менее одного года	41 161	43 284
От 1 до 5 лет	23 937	33 271
	<b>65 098</b>	<b>76 555</b>

**Управление риском капитала**

Основной целью Группы в отношении риска управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

Капитал Группы состоит из долей принадлежащих основным акционерам. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы на 2014 г. не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

Группа выполняла все внешние требования о достаточности капитала в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013 гг. Эти требования устанавливаются в кредитных соглашениях Группы с банками на разных основаниях.

Как и другие компании отрасли, Группа осуществляет контроль за достаточностью капитала исходя из соотношения чистых заемных средств к собственному капиталу. Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу рассчитывается как отношение чистого долга к сумме общего акционерного капитала и чистого долга. Чистый долг рассчитывается как все процентные кредиты и займы, за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала равна общей сумме акционерного капитала, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении.

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Чистый долг	31 590	29 073
Всего акционерный капитал	160 661	160 796
Всего акционерный капитал и чистый долг	192 251	189 869
<b>Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу</b>	<b>16,4%</b>	<b>15,3%</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

На 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость финансовых инструментов не имеет существенных различий с их балансовой стоимостью.

*Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность.* Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

*Краткосрочные кредиты и займы.* Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

*Долгосрочные кредиты и займы.* Кредитные соглашения с банками предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДИВИДЕНДЫ**

На ежегодном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 30 июня 2014 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 11 838 млн руб. (2,49 руб. за обыкновенную акцию), и на ежегодном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 28 июня 2013 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 285 млн руб. (0,06 руб. за обыкновенную акцию). Компания выплатила задолженность в размере 77 млн руб. и 32 млн руб. в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 30 июня 2013 г. соответственно, или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Группа «Славнефть»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ**

В таблице ниже указана информация о дочерних обществах Группы, в которых доля владения Компании составляет менее 100% (доля неконтролирующих акционеров - ДНА) по состоянию на 30 июня 2014 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.		31 декабря 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в чистой прибыли	ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в чистой прибыли
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	49 202	2 374	43,58%	46 757	1 129		
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	20 797	1 443	60,17%	19 348	1 377		
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 812	306	19,76%	2 527	258		
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	929	31	43,58%	899	10		
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	266	(7)	5,28%	274	8		
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	133	17	43,58%	116	22		
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(130)	8	11,87%	(138)	-		
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(7)	(3)	16,31%	(3)	(22)		
Прочие	-		61	(1)		115	11		
<b>Итого</b>			<b>74 063</b>	<b>4 168</b>		<b>69 895</b>	<b>2 793</b>		

\* Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 июня 2014 г. и 51,46% на 31 декабря 2013 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Это суждение об изменении количества голосующих акций основано на изменениях технического характера, произошедших в конце июня 2014 г. Ожидается, что такое изменение является временным. Основные акционеры, владеющие основными долями (совместно 54,97%) подтвердили, что в структуре владения Группой не было и не ожидается изменений, а также любых изменений в осуществлении контроля и управления дочерним обществом.

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы.

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия представлена следующим образом: доля неконтролирующих акционеров в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составила 67 454 млн руб. и 63 492 млн руб. соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013 гг. отражена доля Основных акционеров Группы в размере 3 887 млн руб. и 2 559 млн руб. соответственно.

**Группа «Славнефть»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

---

**ПРИМЕЧАНИЕ 27. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация Группы включает следующие дочерние общества, в дополнение к тем, что указаны в Примечании 26:

**Дочерние общества Компании**

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
		Всего владение	Голосующие акции	Всего владение	Голосующие акции
ЗАО «Обьнефтегеология»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «БНГРЭ»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Логистика»	Логистические услуги	100%	100%	100%	100%

**ПРИМЕЧАНИЕ 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

События после отчетной даты были оценены до 6 августа 2014 г. включительно, т.е. до даты выпуска этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. 28 июля и 30 июля 2014 г. были выплачены дивиденды в размере 10 268 млн руб., включая налоги. Иных существенных событий после отчетной даты не было.