

**АО НК «РуссНефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.*

# АО НК «РуссНефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

### Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.....	1
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении .....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании .....	7
2. Основы подготовки отчетности.....	7
3. Изменения в учетной политике .....	10
4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу.....	11
5. Дочерние компании Группы.....	11
6. Неконтролирующие доли участия .....	16
7. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	16
8. Выручка.....	19
9. Себестоимость реализации .....	20
10. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы .....	20
11. Финансовые доходы и расходы .....	21
12. Прочие операционные расходы и доходы .....	21
13. Основные средства.....	22
14. Гудвил .....	23
15. Прочие долгосрочные финансовые активы .....	24
16. Запасы.....	24
17. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	24
18. Денежные средства и их эквиваленты .....	25
19. Уставный капитал.....	25
20. Процентные кредиты и займы.....	27
21. Резерв на ликвидацию основных средств .....	29
22. Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы .....	30
23. Налог на прибыль.....	30
24. Расчеты и операции со связанными сторонами.....	30
25. Оценка по справедливой стоимости.....	32
26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски .....	33
27. События после отчетной даты.....	38

## Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам Акционерного общества  
НК «РуссНефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО НК «РуссНефть», состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе за шестимесячный период, закончившийся на 30 июня 2016 г., а также соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 г., об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также другой пояснительной информации. Руководство АО НК «РуссНефть» несет ответственность за составление и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в подготовке вывода об этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по проведению обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности состоит из запросов к сотрудникам организации, ответственным за финансовые и бухгалтерские вопросы, и из выполнения аналитических и прочих процедур. Обзорная проверка значительно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с международными стандартами аудита, и, следовательно, не позволяет нам получить тот уровень уверенности, при котором нам бы стало известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была составлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ООО Эриса энр Янг*

30 августа 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

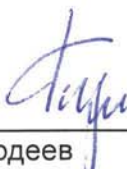
АО НК «РуссНефть»


Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
		Неаудированные	
Выручка	8	49 955	58 403
Себестоимость реализации	9	(35 044)	(40 704)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>14 911</b>	<b>17 699</b>
Расходы на геологоразведочные работы		(375)	(661)
Коммерческие расходы	10	(4 709)	(4 938)
Общехозяйственные и административные расходы	10	(1 679)	(2 631)
Прочие операционные расходы, нетто	12	(797)	(1 139)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>7 351</b>	<b>8 330</b>
Финансовые доходы	11	2 297	11 036
Финансовые расходы	11	(7 685)	(10 770)
Курсовая разница, нетто		10 569	(1 072)
Доля в убытке в ассоциированных и совместных предприятиях	7	—	(929)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>12 532</b>	<b>6 595</b>
Расходы по налогу на прибыль	23	(4 062)	(3 528)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>8 470</b>	<b>3 067</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Прибыль при пересчете иностранных валют		390	2 859
<b>Итого совокупный доход за вычетом налогов</b>		<b>8 860</b>	<b>5 926</b>
<b>Прибыль/(Убыток), приходящиеся на:</b>			
Акционеров Материнской компании		9 206	1 703
Неконтролирующие доли участия		(736)	1 364
<b>Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:</b>			
Акционеров Материнской компании		11 940	4 526
Неконтролирующие доли участия		(3 080)	1 400

  
О.Г. Гордеев  
Президент

  
О.Е. Прозоровская  
Старший Вице-президент  
по экономике и финансам

Дата утверждения: 30 августа 2016 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

АО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о финансовом положении

на 30 июня 2016 г.

(в миллионах российских рублей)

		30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
	Прим.	Неаудированные	Аудированные
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Нефтедобывающие основные средства	13	103 687	99 947
Прочие основные средства	13	4 641	5 107
Гудвил	14	13 545	13 730
Отложенные налоговые активы		18 223	19 515
Прочие долгосрочные финансовые активы	15	54 322	59 543
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	7	–	–
Прочие внеоборотные активы		224	302
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>194 642</b>	<b>198 144</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	16	6 575	6 050
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	5 173	5 082
Налог на прибыль к получению		336	820
НДС к получению		2 005	1 792
Денежные средства и их эквиваленты	18	3 049	1 943
Прочие оборотные активы		28	31
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>17 166</b>	<b>15 718</b>
<b>Итого активы</b>		<b>211 808</b>	<b>213 862</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал, приходящийся на акционеров</b>			
<b>Материнской компании</b>			
Уставный капитал	19	180	100
Эмиссионный доход	19	49 435	–
Резерв по пересчету иностранных валют		683	(2 051)
Накопленный убыток		(23 002)	(19 001)
<b>Итого капитал, приходящийся на акционеров</b>		<b>27 296</b>	<b>(20 952)</b>
<b>Материнской компании</b>			
Неконтролирующие доли участия	6	19 186	(1 680)
<b>Итого капитал</b>		<b>46 482</b>	<b>(22 632)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	20	90 323	175 716
Отложенные налоговые обязательства		5 927	5 546
Резерв на ликвидацию основных средств	21	8 239	4 973
Прочие долгосрочные обязательства		–	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>104 489</b>	<b>186 236</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	20	12 655	3 221
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	22	41 376	41 191
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	22	6 621	5 000
Задолженность по налогу на прибыль		5	8
Прочие краткосрочные обязательства		180	838
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>60 837</b>	<b>50 258</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>211 808</b>	<b>213 862</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

АО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

(в миллионах российских рублей)

Капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании							
Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по пересчету иностранных валют	Накопленная прибыль/(убыток)	Собственный капитал	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
<b>На 31 декабря 2014 г. (аудированные)</b>	<b>100</b>	<b>–</b>	<b>(102 090)</b>	<b>(22 469)</b>	<b>(124 459)</b>	<b>22 660</b>	<b>(101 799)</b>
Прибыль за отчетный период	–	–	–	1 703	1 703	1 364	3 067
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	2 823	–	2 823	36	2 859
Эффект от изменения функциональной валюты	–	–	99 168	(99 168)	–	–	–
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>101 991</b>	<b>(97 465)</b>	<b>4 526</b>	<b>1 400</b>	<b>5 926</b>
Дивиденды	–	–	–	–	–	(16)	(16)
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с выкупом собственных акций дочерними компаниями	–	–	–	–	–	(8)	(8)
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с реорганизацией	–	–	–	163	163	(163)	–
<b>На 30 июня 2015 г. (неаудированные)</b>	<b>100</b>	<b>–</b>	<b>(99)</b>	<b>(119 771)</b>	<b>(119 770)</b>	<b>23 873</b>	<b>(95 897)</b>
<b>На 31 декабря 2015 г. (аудированные)</b>	<b>100</b>	<b>–</b>	<b>(2 051)</b>	<b>(19 001)</b>	<b>(20 952)</b>	<b>(1 680)</b>	<b>(22 632)</b>
Прибыль/(Убыток) за отчетный период	–	–	–	9 206	9 206	(736)	8 470
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	2 734	–	2 734	(2 344)	390
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2 734</b>	<b>9 206</b>	<b>11 940</b>	<b>(3 080)</b>	<b>8 860</b>
Выпуск обыкновенных акций	19	47	33 221	–	33 268	–	33 268
Выпуск привилегированных акций	19	33	16 214	–	16 247	–	16 247
Дивиденды	5, 19	–	–	–	–	(1)	(1)
Конвертация долга в капитал дочерней компании	5, 20	–	–	2 148	2 148	8 592	10 740
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	–	–	–	(47)	(47)	47	–
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний	5	–	–	(15 308)	(15 308)	15 308	–
<b>На 30 июня 2016 г. (неаудированные)</b>	<b>180</b>	<b>49 435</b>	<b>683</b>	<b>(23 002)</b>	<b>27 296</b>	<b>19 186</b>	<b>46 482</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

АО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о движении денежных средств

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

(в миллионах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	Прим.	Неаудированные	
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		12 532	6 595
<b>Корректировки неденежных статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам</b>			
Износ, истощение и амортизация	9	5 423	5 699
Убыток от выбытия основных средств	12	141	42
Обесценения финансовых вложений	12	71	14
(Восстановление обесценения)/Обесценение основных средств	12	(40)	864
Резервы по вознаграждениям, сомнительной задолженности и прочие резервы		153	(243)
Доля в убытке в ассоциированных и совместных предприятиях	7	–	929
Убыток от ликвидации дочерних компаний	12	183	–
Финансовые доходы	11	(2 297)	(11 036)
Финансовые расходы	11	7 685	10 770
Курсовая разница, нетто		(10 569)	1 072
Прочие корректировки		9	(384)
<b>Чистое движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>13 291</b>	<b>14 322</b>
<b>Корректировки оборотного капитала</b>			
Увеличение запасов		(705)	(690)
(Увеличение)/Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(477)	84
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 590)	(1 607)
Уменьшение/(Увеличение) прочих оборотных активов		10	(15)
Налог на прибыль уплаченный		(786)	(326)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>9 743</b>	<b>11 768</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(5 449)	(5 262)
Поступления от реализации основных средств		51	7
Приобретение дочерних компаний и совместных предприятий, за вычетом полученных денежных средств		–	(356)
Займы выданные	15	(18)	(37 229)
Поступления от займов выданных	15	26	–
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>		<b>(5 390)</b>	<b>(42 840)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Выкуп собственных акций дочерними компаниями у неконтролирующих акционеров	5	–	(8)
Поступления от кредитов и займов полученных	20	48 869	115 125
Погашение кредитов и займов полученных	20	(46 346)	(79 769)
Проценты уплаченные	20	(4 452)	(5 659)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>		<b>(1 929)</b>	<b>29 689</b>
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		(1 318)	977
<b>Увеличение/(Уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>1 106</b>	<b>(406)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>		<b>1 943</b>	<b>2 063</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		<b>3 049</b>	<b>1 657</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



# АО НК «РуссНефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 1. Информация о компании

Выпуск промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества («АО») Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа») за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., был утвержден решением руководства от 30 августа 2016 г.

Группа включает в себя компании, учрежденные в форме акционерных обществ, а также обществ с ограниченной ответственностью, в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации. В состав Группы также входят компании с ограниченной ответственностью, зарегистрированные и осуществляющие свою деятельность в Республике Беларусь, Азербайджанской Республике, Великобритании, Республике Кипр, Исламской Республике Мавритании, на Британских Виргинских островах и Каймановых островах.

Основной деятельностью Группы является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа (Примечание 5).

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. Юридический адрес Материнской компании: Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69, тел.: (495) 411-63-09, e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

На 30 июня 2016 г. конечным контролирующим акционером Компании является Михаил Сафарбекович Гуцериев.

Перечень основных дочерних компаний, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. приведены в Примечании 5.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 30 июня 2016 г., составляет 10 058 человека, (на 30 июня 2015 г. – 10 710 человек, на 31 декабря 2015 г. – 10 555 человек).

### 2. Основы подготовки отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2015 год, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее – «МСФО»).

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**2. Основы подготовки отчетности (продолжение)**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности. Группа не представляет раскрытия, которые дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год такие, как: принципы учетной политики, основные оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, прочие раскрытия, где не отмечено существенных изменений сумм или структуры. По мнению руководства, настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Группы, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды. Основные корректировки относятся к консолидации дочерних компаний, признанию гудвила, учету совместно контролируемых операций и инвестиций в ассоциированные предприятия, признанию расходов и выручки, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, пересчету иностранных валют, финансовым инструментам, отложенным налогам и резерву на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановлению земельных участков.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в миллионах российских рублей (далее – млн. руб.), если не указано иное.

**Функциональная валюта и пересчет иностранных валют**

Статьи, включенные в финансовую отчетность Группы, измеряются в валюте первичной экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Функциональной валютной дочерних компаний Группы, расположенных на территории Российской Федерации, Материнской компании и ряда иностранных дочерних компаний Группы с расширением операций Материнской компании является российский рубль. Функциональной валютой прочих зарубежных дочерних компаний является доллар США.

Операции в иностранных валютах первоначально отражаются каждой компанией в функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальному обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Все курсовые разницы включаются в промежуточный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по фактической стоимости и выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату первоначальной операции. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**2. Основы подготовки отчетности (продолжение)**

**Функциональная валюта и пересчет иностранных валют (продолжение)**

На 30 июня 2016 г. активы и обязательства (включая соответствующий гудвил) дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в валюту представления отчетности Группы по курсу на отчетную дату. Результаты деятельности и денежные потоки дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в рубли по среднему курсу за отчетный период, в случае значительных колебаний курса отдельные существенные операции переводятся по курсу на дату проведения операции. Курсовые разницы, возникающие при таком пересчете, отражаются в качестве отдельного компонента капитала. При выбытии компании, функциональная валюта которой отличается от валюты презентации отчетности, отложенная накопленная сумма резерва по пересчету иностранных валют, отраженная в составе капитала и относящаяся к данной компании, признается в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Обменный курс, использованный для целей пересчета операций и остатков, выраженных в долларах США, на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответствовал официальному обменному курсу ЦБ РФ, составлявшему 64,2575 руб. и 72,8827 руб. за один доллар США, соответственно. На 30 августа 2016 г. официальный обменный курс составлял 65,0810 руб. за один доллар США.

**Непрерывность деятельности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и урегулирование любых обязательств (в т.ч. договорных обязательств) в ходе обычной операционной деятельности.

По состоянию на 30 июня 2016 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на общую сумму 43 671 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г.: на 34 540 млн. руб.).

Руководство Группы провело текущий анализ на основании операционных денежных потоков от обычной деятельности, существующих договоренностей с основными кредиторами и возможности отсрочки погашения задолженности перед акционерами Группы. Кроме того, в отчетном периоде в рамках дополнительного выпуска акций Материнской компании был частично конвертирован долг в акционерный капитал (Примечания 19, 20).

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 3. Изменения в учетной политике

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 г., которые не оказали влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой	Краткое описание изменений в стандарт	Влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность
Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»	Данные поправки направлены на улучшение качества раскрытий в финансовой отчетности.	Поправки не оказали существенного влияния на отчетность, так как Компания готовит раскрытия, основываясь на описанных принципах существенности и агрегированности.
Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» – «Разъяснения допустимых методов амортизации»	Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе.	Не повлияли на отчетность, поскольку Группа не применяет метод амортизации, основанный на выручке.
Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учет приобретенных долей участия»	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.	Не повлияли на отчетность, так как доли в совместных операциях в текущем периоде не приобретались.
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов включают поправки к МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»	<p>IFRS 5: Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана.</p> <p>IFRS 7: Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачете не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете.</p> <p>IAS 19: Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена.</p> <p>IAS 34: Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчетности, либо в другом месте промежуточного финансового отчета с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчетности.</p>	Поправки не повлияли на отчетность.

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу

Полный перечень новых стандартов, изменений и разъяснений к действующим стандартам, вступающих в силу после отчетного годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2015 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2015 год. Группа планирует принимать указанные стандарты и разъяснения после их вступления в силу.

#### 5. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная	Эффективная
			доля участия в уставном капитале 30 июня 2016 г.	доля участия в уставном капитале 31 декабря 2015 г.
ОАО «Саратовнефтегаз»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	96%	96%
ЗАО «Саратов-Бурение»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	96%	96%
ООО «СО «Агро»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЗАО «Управление повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Нефтебытсервис»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЗАО «Геофизсервис»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЗАО «Сервис-центр нефтепромыслового и бурового оборудования»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Саратовэнергонефть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Заволжское управление технологического транспорта»	Транспортные услуги	Российская Федерация	96%	96%
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «РедОйл»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	96%	96%
Частное учреждение «Детский оздоровительный центр «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	97%	97%
ЗАО «ТД «Аганнефтегазгеология»	Прочая	Российская Федерация	97%	97%
ООО «Аган-Транс»	Прочая	Российская Федерация	97%	97%
ОАО «Ульяновскнефть»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Геофизик»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КОЛОС»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «Нефтеразведка»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	51%	51%
ОАО «Мохтикнефть»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «Варьеганнефть»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Валюнинское»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Ново-Аганское»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Управление автоматизации и энергетики нефтяного производства»	Прочая	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Управление по ремонту и обслуживанию нефтепромыслового оборудования»	Прочая	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Производственно-бытовое управление»	Прочая	Российская Федерация	93%	93%
ООО «Управление технологического транспорта»	Транспортные услуги	Российская Федерация	93%	93%
СТ ЗАО «Голойл»	Добыча и реализации нефти	Российская Федерация	100%	100%

# АО НК «РуссНефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 5. Дочерние компании Группы (продолжение)

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная	Эффективная
			доля участия в уставном капитале 30 июня 2016 г.	доля участия в уставном капитале 31 декабря 2015 г.
ООО «Белые ночи»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «ИНА-Нефтетранс»	Транспортные услуги	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «НАК «Аки-Отыр»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ЗАО «Назымская нефтегазоразведочная экспедиция»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	100%	100%
ЗАО «Ханты-Мансийская нефтяная компания»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	100%	100%
ЗАО «Черногорское»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Средне-Васюганское»	Добыча и реализация нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Муромское»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Торговый дом «РуссНефть»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «М-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ЗАО «Белкам-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Рустрейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Услуги	Российская Федерация	100%	100%
ООО НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
Russneft Cyprus Limited	Прочая	Республика Кипр	20%	100%
Kura Valley Petroleum Company	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	20%	100%
Kura Valley Development Company	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	20%	100%
Kura Valley Operating Company	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	16%	80%
Russneft (BVI) Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	100%
Edmarnton Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	100%
International Petroleum Grouping S.A.	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	11%	54%
Global Energy Cyprus Limited	Прочая	Республика Кипр	20%	100%
GEA Holdings Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	100%
Kura Valley Holding Company	Прочая	Каймановы острова	20%	100%
Karasu Petroleum Company	Прочая	Каймановы острова	20%	100%
Karasu Development Company	Прочая	Каймановы острова	20%	100%
Karasu Operating Company <sup>1</sup>	Добыча и реализация нефти	Каймановы острова	17%	85%
ИП «Славнефтехим» ЗАО	Реализация нефти и нефтепродуктов	Республика Беларусь	99%	100%
Venodet Intestments Limited (в стадии ликвидации)	Прочая	Республика Кипр	51%	51%
ООО «ИНЭКС» (ликвидация)	Прочая	Российская Федерация	–	100%
ООО «ЛИТЭН» (ликвидация)	Прочая	Российская Федерация	–	100%
ООО «ЭЛИКОН» (ликвидация)	Прочая	Российская Федерация	–	100%

<sup>1</sup> Компания, в которой Группа является участником совместных операций по соглашению о разделе продукции (Примечание 7).

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 5. Дочерние компании Группы (продолжение)

##### **Последствия изменений непосредственной доли участия Материнской компании в дочерней компании, которые не приводят к утрате контроля**

В результате размещения в январе 2016 года дочерней компанией Russneft Cyprus Limited 4 000 акций класса В (без права голоса), владельцем которых стала связанная сторона, компания GCM Global Energy PLC, доля участия Материнской компании в уставном капитале Russneft Cyprus Limited уменьшилась со 100% до 20%. В связи с тем, что доля Материнской компании в голосующих акциях не изменилась и составляет 100%, произошедшее изменение не приводит к утрате контроля. При этом изменения в неконтролирующей доле участия по группе компаний, акционером которых выступает Russneft Cyprus Limited, отражаются в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале и составляют 15 308 млн. руб. по курсу на дату выпуска акций класса В. Размещение указанного пакета было погашено путем конвертации финансового обязательства (векселя выданного), признаваемого в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости. Конвертация долга в капитал дочерней компании Russneft Cyprus Limited отражена как сделка с капиталом (Примечание 20).

В январе 2016 года на Материнскую компанию были переведены пакеты акций ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР» (0,462%), ОАО «Ульяновскнефть» (0,24%), ОАО «Мохтикнефть» (4%) с дочерних компаний ООО «ИНЭКС», ООО «ЛИТЭН», ООО «ЭЛИКОН», которые в отчетном периоде прекратили свою деятельность в связи с их ликвидацией.

На годовых собраниях акционеров ОАО «Варьеганнефть» и ОАО «Саратовнефтегаз» по итогам 2015 года были приняты решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются более голосующими. Начисление дивидендов по привилегированным акциям в пользу неконтролирующих акционеров отражено в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

В течение 2015 года дочерние компании ОАО «Варьеганнефть» и ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» осуществили дополнительный выкуп собственных акций у неконтролирующих акционеров за 15 млн. руб. и 19 млн. руб. В результате сделок доли выкупленных собственных акций составили на балансе ОАО «Варьеганнефть» 1,829% и ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» 1,2% от уставного капитала. Выкупленные обыкновенные акции становятся не голосующими и не учитываются при подсчете голосов на собраниях акционеров до момента их реализации. Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью неконтролирующей доли отражается в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**5. Дочерние компании Группы (продолжение)**

Обобщенная финансовая информация об активах, обязательствах, прибыли или убытке и потоках денежных средств дочерних компаний, по которым имеются существенные неконтролирующие доли, представлена ниже:

	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия		
	ОАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании	ОАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании	млн. руб.
<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
Внеоборотные активы	24 946	11 696	51 942
Оборотные активы	7 281	15 932	7 067
<b>Итого активы</b>	<b>32 227</b>	<b>27 628</b>	<b>59 009</b>
Долгосрочные обязательства	(4 795)	(3 797)	(28 348)
Краткосрочные обязательства	(8 505)	(2 601)	(8 316)
<b>Итого обязательства</b>	<b>(13 300)</b>	<b>(6 398)</b>	<b>(36 664)</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>18 927</b>	<b>21 230</b>	<b>22 345</b>
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	17 859	20 474	5 116
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 068	756	17 229
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</b>			
<b>Выручка</b>	<b>8 084</b>	<b>3 011</b>	<b>760</b>
<b>Прибыль/(Убыток) за отчетный период</b>	<b>887</b>	<b>(189)</b>	<b>(905)</b>
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	840	(182)	(174)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	47	(7)	(731)
Прочий совокупный убыток, приходящийся на акционеров Материнской компании	–	–	(586)
Прочий совокупный убыток, приходящийся на неконтролирующие доли	–	–	(2 344)
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</b>			
	ОАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании	ОАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
Движение денежных средств по операционной деятельности	412	102	738
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(407)	(13)	(1 032)
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(5)	(81)	(10)
<b>Итого изменение денежных средств за период</b>	<b>–</b>	<b>8</b>	<b>(304)</b>



АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

5. Дочерние компании Группы (продолжение)

	ОАО «Варьеган- нефть» и дочерние компании млн. руб.	ОАО «Саратов- нефтегаз» и дочерние компании млн. руб.	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия млн. руб.
<b>31 декабря 2015 г.</b>			
Внеоборотные активы	22 842	11 245	58 381
Оборотные активы	4 299	15 273	8 180
<b>Итого активы</b>	<b>27 141</b>	<b>26 518</b>	<b>66 561</b>
Долгосрочные обязательства	(4 280)	(2 884)	(41 773)
Краткосрочные обязательства	(4 796)	(2 207)	(9 298)
<b>Итого обязательства</b>	<b>(9 076)</b>	<b>(5 091)</b>	<b>(51 071)</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>18 065</b>	<b>21 427</b>	<b>15 490</b>
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	17 043	20 662	19 127
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 022	765	(3 637)
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</b>			
<b>Выручка</b>	<b>8 082</b>	<b>3 411</b>	<b>990</b>
<b>Прибыль/(Убыток) за отчетный период</b>	<b>385</b>	<b>(71)</b>	<b>(1 777)</b>
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	200	(68)	(1 749)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	185	(3)	(28)
Прочий совокупный доход, приходящийся на акционеров Материнской компании	–	–	42
Прочий совокупный доход, приходящийся на неконтролирующие доли	–	–	36
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</b>			
Движение денежных средств по операционной деятельности	224	392	3 068
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(173)	(321)	(2 726)
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(43)	(75)	2
<b>Итого изменение денежных средств за период</b>	<b>8</b>	<b>(4)</b>	<b>344</b>

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 6. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2016 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.		31 декабря 2015 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	
	Неконтролирующая доля	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли/убытке	Неконтролирующая доля	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли/убытке	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли/убытке
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	80, 84, 89%	17 229	(731)	20, 46%	(3 637)	(28)		
ОАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 068	47	5%	1 022	185		
ОАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	756	(7)	4%	765	(3)		
Прочие	2%-49%	133	(45)	2%-49%	170	1 210		
<b>Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода</b>		<b>19 186</b>	<b>(736)</b>		<b>(1 680)</b>	<b>1 364</b>		

Неконтролирующая доля участия от голосующих акций ОАО «Варьеганнефть» составляет 2%, ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» – 2%, ОАО «Саратовнефтегаз» – 1%, соответственно.

#### 7. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

##### Группа GEA Holdings Limited

Группа учитывает участие в соглашениях о разделе продукции (далее – СРП) в целях отражения в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как совместные операции, участниками которых выступают дочерние компании и совместные предприятия группы GEA Holdings Limited (далее – группа GEA). Компания GEA Holdings Limited через свои дочерние компании и совместные предприятия участвует в проектах, осуществляющих разработку и добычу нефти в Азербайджанской Республике по схеме СРП, заключенных с Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) и Нефтяной Аффилированной Компанией ГНКАР (НАК). Активы и обязательства, а также выручка и расходы операционных компаний, в которых Группа имеет участие в качестве подрядной стороны по договорам СРП, учитываются в пределах долей, относящихся к Группе. Совместные операции структурированы с образованием отдельных юридических лиц – операционных компаний. В зависимости от приобретения контроля либо совместного контроля компании в составе GEA учитываются либо как объединение бизнеса, либо по методу долевого участия. С учетом выпуска дополнительных акций класса В материнской компанией группы GEA Russneft Cyprus Limited в отчетном периоде признается изменение в неконтролирующей доли участия по всем компаниям группы GEA (Примечание 5). Данное изменение отражено в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

# АО НК «РуссНефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 7. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

#### Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Совместные предприятия группы GEA включают следующие компании:

Компания	Вид деятельности	Страна регистрации	Доля участия в уставном капитале 30 июня 2016 г. <sup>2</sup>	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2015 г.	Метод консолидации
Global Energy Azerbaijan Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Global Energy Azerbaijan Management Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Investments Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Operating Company	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Absheron Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Apsheron Investments Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Absheron Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Shirvan Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Investments Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Repleton Enterprises Limited	Прочая	Республика Кипр	50%	50%	Долевое участие
AZEN OIL COMPANY B.V.	Прочая	Королевство Нидерландов	50%	50%	Долевое участие
Binagadi Oil Company	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Global Energy Caspian Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие

<sup>2</sup> Без учета изменения доли участия Группы АО НК «РуссНефть» в материнской компании группы GEA Ruszneft Cyprus Limited (Примечание 5).

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

7. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместных предприятиях группы GEA и балансовой стоимости инвестиций в совместные предприятия.

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
Внеоборотные активы	50 094	57 809
Оборотные активы	2 369	2 150
<i>в т. ч. денежные средства и их эквиваленты</i>	376	572
Долгосрочные обязательства	(54 997)	(60 633)
<i>в т. ч. долгосрочные кредиты и займы</i>	(54 309)	(59 860)
Краткосрочные обязательства	(2 411)	(2 601)
<i>в т. ч. краткосрочные кредиты и займы</i>	(198)	(220)
<b>Итого капитал</b>	<b>(4 945)</b>	<b>(3 275)</b>
<b>Стоимость инвестиций Группы в совместные предприятия</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</b>
	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
Выручка	2 352	2 808
Себестоимость реализации	(2 700)	(2 754)
<i>в т.ч. износ, истощение и амортизация</i>	(1 331)	(1 281)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто <sup>3</sup>	(104)	13
<b>Операционный (убыток)/прибыль</b>	<b>(452)</b>	<b>67</b>
Финансовые доходы	205	373
Финансовые расходы	(2 012)	(2 080)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(2 259)</b>	<b>(1 640)</b>
Расходы по налогу прибыль	(1)	(218)
<b>Убыток за отчетный период</b>	<b>(2 260)</b>	<b>(1 858)</b>
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	(1 130)	–
<b>Доля Группы в убытке за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>(929)</b>

Инвестиции в совместные предприятия на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г.:

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
<b>Балансовая стоимость на начало отчетного периода</b>	<b>–</b>	<b>2 361</b>
Убыток за отчетный период	–	(2 558)
Пересчет иностранных валют	–	197
<b>Балансовая стоимость на конец отчетного периода</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

<sup>3</sup> Суммарно отражены расходы на геологоразведочные работы, коммерческие расходы, общехозяйственные и административные расходы, прочие операционные расходы, нетто.

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
<b>Непризнанная доля в убытке на начало отчетного периода</b>	<b>(1 638)</b>	–
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	(1 130)	(1 370)
Резерв по пересчету иностранных валют за отчетный период	295	(268)
<b>Непризнанная доля в убытке на конец отчетного периода</b>	<b>(2 473)</b>	<b>(1 638)</b>

Агрегированная балансовая стоимость прочих ассоциированных компаний, доля Группы в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе таких ассоциированных компаний составляют несущественную величину в целях раскрытия в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

8. Выручка

Информация о выручке от продажи внешним покупателям в разрезе географических сегментов представлена исходя из места расположения покупателей.

Группа ведет деятельность в трех основных географических регионах: Европа, Содружество Независимых Государств («СНГ») и Российская Федерация (Россия). При этом внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением раскрытых в Примечании 7.

	Европа и прочий экспорт		СНГ (кроме России)		Россия		Итого	
	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	млн. руб. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
<b>Выручка от реализации внешним покупателям</b>								
Реализации нефти	15 749	21 091	4 424	2 124	27 223	32 428	47 396	55 643
Реализация нефтепродуктов	69	318	720	1 206	–	6	789	1 530
Прочая реализация	–	–	–	–	1 770	1 230	1 770	1 230
<b>Итого выручка</b>	<b>15 818</b>	<b>21 409</b>	<b>5 144</b>	<b>3 330</b>	<b>28 993</b>	<b>33 664</b>	<b>49 955</b>	<b>58 403</b>

Выручка включает выручку, полученную от реализации двум покупателям (выручка каждого из которых превышает 10% от общей выручки), в сумме 24 229 млн. руб. (за 6 месяцев 2015 года выручка, превышающая 10% от общей выручки, относилась к трем покупателям и составляла 44 575 млн. руб.), за вычетом экспортной пошлины.

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**9. Себестоимость реализации**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	млн. руб.	млн. руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	14 931	23 468
Износ, истощение и амортизация	5 423	5 699
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	3 244	3 570
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	2 744	558
Коммунальные расходы	2 726	2 509
Производственные услуги	1 380	1 037
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 081	865
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	1 040	697
Транспортные расходы	494	490
Услуги по переработке	98	157
Прочие расходы	1 883	1 654
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>35 044</b>	<b>40 704</b>

**10. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы**

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	млн. руб.	млн. руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	4 590	4 810
Акцизы	105	117
Прочие транспортные расходы	14	11
<b>Итого коммерческие расходы</b>	<b>4 709</b>	<b>4 938</b>

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	млн. руб.	млн. руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	865	1 116
Аренда офисных помещений	203	207
Представительские и командировочные расходы	197	40
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	127	123
Банковское обслуживание	55	952
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	51	55
Резерв под обесценение запасов	37	4
Консультационные услуги	37	44
Резерв по сомнительной задолженности	23	12
Прочие расходы	84	78
<b>Итого общехозяйственные и административные расходы</b>	<b>1 679</b>	<b>2 631</b>

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**11. Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. млн. руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. млн. руб.
Процентные доходы по займам выданным	2 297	2 877
Прочие финансовые доходы, нетто	–	8 159
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 297</b>	<b>11 036</b>

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. млн. руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. млн. руб.
Процентные расходы по кредитам и займам полученным	7 183	10 610
Прочие финансовые расходы, нетто (Примечание 15)	291	–
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 21)	211	160
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>7 685</b>	<b>10 770</b>

**12. Прочие операционные расходы и доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. млн. руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. млн. руб.
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	465	162
Убыток от ликвидации дочерних компаний	183	–
Убыток от выбытия основных средств	141	42
Обесценение финансовых вложений	71	14
Расходы на социальную рекламу	67	66
Штрафы, пени в связи с нарушением договоров полученные (Восстановление обесценения) / Обесценение основных средств (Примечание 13)	(49)	(9)
	(40)	864
Доходы по операционной аренде	(38)	(39)
Доходы по выполненным работам и оказанным услугам	(41)	–
Прочие расходы	99	154
Прочие доходы	(61)	(115)
<b>Итого прочие операционные расходы, нетто</b>	<b>797</b>	<b>1 139</b>

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

13. Основные средства

	Нефтедобывающие основные средства	Здания	Машины и оборудование	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Итого
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>1 января 2015 г.</b>	154 393	4 656	1 767	2 200	1 880	164 896
Поступления	11 497	–	–	57	925	12 479
Приобретение дочерних компаний	–	4	–	–	–	4
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление месторождений	1 558	–	–	–	–	1 558
Выбытие	(1 465)	(186)	(50)	(746)	(60)	(2 507)
Перевод из незавершенного строительства	253	279	152	223	(907)	–
Внутригрупповые реклассификации	368	127	57	(189)	(363)	–
Пересчет иностранных валют	4 172	–	1	33	–	4 206
<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>170 776</b>	<b>4 880</b>	<b>1 927</b>	<b>1 578</b>	<b>1 475</b>	<b>180 636</b>
Поступления	6 703	–	–	294	783	7 780
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление месторождений	3 093	–	–	–	–	3 093
Выбытие	(355)	(71)	(54)	(42)	(50)	(572)
Перевод из незавершенного строительства	267	131	125	108	(631)	–
Внутригрупповые реклассификации	70	–	(51)	(19)	–	–
Пересчет иностранных валют	(1 534)	(81)	–	(526)	–	(2 141)
<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>179 020</b>	<b>4 859</b>	<b>1 947</b>	<b>1 393</b>	<b>1 577</b>	<b>188 796</b>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>1 января 2015 г.</b>	<b>59 541</b>	<b>2 906</b>	<b>1 458</b>	<b>1 356</b>	<b>29</b>	<b>65 290</b>
Начисленная амортизация	9 864	236	155	326	–	10 581
Выбытие	(511)	(24)	(38)	(355)	–	(928)
Обесценение	542	13	–	–	11	566
Внутригрупповые реклассификации	1 332	(979)	(149)	(204)	–	–
Пересчет иностранных валют	61	–	1	11	–	73
<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>70 829</b>	<b>2 152</b>	<b>1 427</b>	<b>1 134</b>	<b>40</b>	<b>75 582</b>
Начисленная амортизация	4 834	123	81	385	–	5 423
Выбытие	(123)	(17)	(46)	(41)	–	(227)
Обесценение	(40)	–	–	–	–	(40)
Внутригрупповые реклассификации	18	–	(13)	(5)	–	–
Пересчет иностранных валют	(185)	(5)	–	(80)	–	(270)
<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>75 333</b>	<b>2 253</b>	<b>1 449</b>	<b>1 393</b>	<b>40</b>	<b>80 468</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>1 января 2015 г.</b>	<b>94 852</b>	<b>1 750</b>	<b>309</b>	<b>844</b>	<b>1 851</b>	<b>99 606</b>
<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>99 947</b>	<b>2 728</b>	<b>500</b>	<b>444</b>	<b>1 435</b>	<b>105 054</b>
<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>103 687</b>	<b>2 606</b>	<b>498</b>	<b>–</b>	<b>1 537</b>	<b>108 328</b>

Внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением активов, находящихся на территории Азербайджанской Республики в рамках участия Группы в договорах СРП (Примечание 5, 7).



## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 13. Основные средства (продолжение)

На 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. Группа не имеет существенных сумм основных средств в залоге.

#### Убытки от обесценения

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости основных средств по отношению к их балансовой стоимости. По результатам проведенной оценки на отчетную дату Группа восстановила ранее признанный резерв по обесценению основных средств в размере 40 млн. руб., при этом за аналогичный сравнительный период был признан резерв в размере 864 млн. руб. Сумма резерва за периоды, заканчивающиеся 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г., составляет 13 472 млн. руб. и 13 640 млн. руб., соответственно.

#### 14. Гудвил

	млн. руб.
<b>1 января 2015 г.</b>	<b>13 726</b>
Пересчет иностранных валют	4
<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>13 730</b>
Выбытие дочерних компаний	(183)
Пересчет иностранных валют	(2)
<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>13 545</b>

#### Тестирование гудвила на предмет обесценения

Группа ежегодно проводит анализ на обесценение гудвила на 31 декабря каждого отчетного годового периода. На 30 июня 2016 г. анализ на обесценение не проводился, при этом не было выявлено каких-либо существенных признаков возможного обесценения.

Балансовая стоимость гудвила была распределена между подразделениями, генерирующими денежные потоки, следующим образом:

		30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
		млн. руб.	млн. руб.
ОАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка и добыча	9 046	9 046
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Геологоразведка и добыча	3 161	3 161
ОАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка и добыча	624	624
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка и добыча	95	278
ОАО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка и добыча	228	228
Прочие		391	393
		<b>13 545</b>	<b>13 730</b>

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**15. Прочие долгосрочные финансовые активы**

	Валюта	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	54 121	59 344
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	201	199
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	2 250	2 207
Резервы под обесценение долгосрочных займов выданных		(2 250)	(2 207)
		<b>54 322</b>	<b>59 543</b>

В течение отчетного периода Группа не проводила существенных операций по займам выданным. Выдача и погашение займов отражаются в составе инвестиционной деятельности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств и по статье прочие долгосрочные финансовые активы промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении. Займы выданные отражаются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, финансовые расходы от применения метода эффективной ставки признаны в отчетном периоде в составе «Прочие финансовые расходы, нетто» в сумме 291 млн. руб. в связи с существенной модификацией первоначальных условий выдачи займа связанной стороне группы GEA (Примечание 11).

Займы, выданные компании Claymon Enterprises Limited в рублях, были полностью зарезервированы в размере 2 237 млн. руб. на 30 июня 2016 г. и 2 195 млн. руб. на 31 декабря 2015 г., соответственно.

**16. Запасы**

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
Сырая нефть	3 445	3 449
Сырье и материалы	3 427	2 829
Нефтепродукты	166	207
Резерв по неликвидным запасам	(463)	(435)
<b>Итого запасы</b>	<b>6 575</b>	<b>6 050</b>

**17. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
Торговая дебиторская задолженность	3 344	2 745
Авансы выданные	1 075	1 621
Прочая дебиторская задолженность	1 111	1 094
Резерв по сомнительной задолженности	(357)	(378)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>5 173</b>	<b>5 082</b>

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 17. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже представлен анализ изменений резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности:

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
<b>На начало отчетного периода</b>	<b>(378)</b>	<b>(368)</b>
(Начисление)/Восстановление резерва	(23)	36
Использование резерва	–	39
Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	16	–
Пересчет иностранных валют	28	(85)
<b>На конец отчетного периода</b>	<b>(357)</b>	<b>(378)</b>

#### 18. Денежные средства и их эквиваленты

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
	<b>млн. руб.</b>	<b>млн. руб.</b>
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	2 517	972
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	531	495
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	1	476
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 049</b>	<b>1 943</b>

#### 19. Уставный капитал

На отчетную дату общее количество объявленных (дополнительно к разрешенным) к выпуску обыкновенных акций Материнской компании составляет 100 000 штук, привилегированных кумулятивных акций – 100 000 штук одинаковой номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Материнская компания первоначально выпустила 100 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей за акцию, которые были полностью оплачены при их размещении.

В отчетном периоде собранием акционеров Материнской компании принято решение об увеличении уставного капитала до 180 млн. руб. путем размещения дополнительных обыкновенных и привилегированных кумулятивных акций. Выпуски дополнительных акций зарегистрированы Банком России в марте 2016 года.

В июне 2016 года Материнская компания провела путем закрытой подписки размещение дополнительного выпуска бездокументарных именных обыкновенных акций в количестве 47 059 штук, номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, и бездокументарных именных привилегированных кумулятивных акций в количестве 33 333 штук, номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**19. Уставный капитал (продолжение)**

Оплата размещенных пакетов акций была проведена путем зачета денежных требований по векселям, выпущенным Материнской компанией в пользу компании Белириан Холдингс Лимитед, которая вошла в состав акционеров Компании с долей участия 32% в обыкновенных акциях Материнской компании. Общая сумма сделки составила 54 313 млн. руб. или 846 млн. долл. США. При этом в зачет векселей был включен вексель, выпущенный Компанией в декабре 2015 года на сумму 300 млн. долл. США или 21 236 млн. руб. по курсу на дату выпуска, который на 31 декабря 2015 г. был признан в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости с применением рыночной ставки дисконтирования 7,5%. Закрывание дисконта по указанному векселю отражено в составе эмиссионного дохода в сумме 4 798 млн. руб. или 75 млн. долл. США по курсу на дату размещения акций.

Уставный капитал Компании составляет 180 млн. руб. на 30 июня 2016 г. По итогам размещения дополнительных обыкновенных и привилегированных кумулятивных акций уполномоченным органом в июле 2016 года зарегистрированы соответствующие изменения в Устав Компании. Разница между ценой размещения пакетов обыкновенных и привилегированных кумулятивных акций и их номинальной стоимостью отражена в составе эмиссионного дохода, за вычетом ранее признанного дисконта по одному из векселей, и составляет 49 435 млн. руб. на отчетную дату.

В результате проведенного дополнительного выпуска акций доля компании группы Glencore Рамберо Холдинг АГ (Rambero Holding AG) снизилась до 31,2% в обыкновенных акциях Материнской компании.

Размещение акций не привело к изменению контроля над Группой со стороны М.С. Гучериева.

Кроме того, 30 июня 2016 г. собранием акционеров Материнской компании принято решение об увеличении уставного капитала до 196 млн. руб. путем размещения дополнительных акций: 1 обыкновенной и 15 683 привилегированных кумулятивных акций.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Эти суммы существенно отличаются от сумм, рассчитанных в соответствии с МСФО в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Непокрытый убыток РСБУ Материнской компании составляет на 30 июня 2016 г. 2 689 млн. руб. и 11 310 млн. руб. на 31 декабря 2015 г.

В отчетном периоде Материнская компания не распределяла и не выплачивала дивиденды по акциям.

АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

20. Процентные кредиты и займы

	Валюта	Средневзвешенная процентная ставка по виду обязательства	
		30 июня 2016 г. %	30 июня 2016 г. млн. руб.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	8,69%	81 683
Займы полученные	Долл. США	8,31%	8 041
Займы полученные	Рубли	6,00%	599
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>90 323</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>			
Векселя выданные	Долл. США	4,04%	10 590
Займы полученные	Долл. США	5,20%	1 958
Банковские кредиты	Долл. США	8,69%	100
Займы полученные	Рубли	7,00%	7
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>			<b>12 655</b>

	Валюта	Средневзвешенная процентная ставка по виду обязательства	
		31 декабря 2015 г. %	31 декабря 2015 г. млн. руб.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	8,69%	143 465
Векселя выданные	Долл. США	6,93%	25 746
Займы полученные	Долл. США	7,12%	8 827
Займы полученные	Рубли	5,99%	593
			<b>178 631</b>
Текущая часть долгосрочной задолженности			(2 915)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>175 716</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	8,69%	298
Займы полученные	Рубли	7,00%	8
Текущая часть долгосрочной задолженности			2 915
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>			<b>3 221</b>

В первом квартале 2016 года Компания провела плановые погашения по кредиту ПАО Банк ВТБ (Банк ВТБ) основного долга в сумме 8,5 млн. долл. США или 585 млн. руб. и процентов в сумме 41 млн. долл. США или 2 847 млн. руб. по курсу на дату оплаты. В апреле 2016 года по согласованию с Банком ВТБ Компания совершила внеплановое погашение основного долга в сумме 700 млн. долл. США или 45 613 млн. руб. по курсу на дату оплаты, одновременно были погашены текущие проценты в сумме 6 млн. долл. США или 389 млн. руб. Дополнительно по графику платежей Компания погасила проценты в июне 2016 года в сумме 17 млн. долл. США или 1 110 млн. руб. по курсу на день оплаты.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**20. Процентные кредиты и займы (продолжение)**

В июне 2016 года Компания подписала договор о внесении изменений в кредитный договор с Банком ВТБ от 6 мая 2015 года, ретроспективно изменяющий процентную ставку и график основных платежей. С учетом особенностей выполнения условий договора, в части исполнения последующих условий, Группа не признает в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности модификацию первоначальных условий кредитного соглашения на отчетную дату.

Кредит Банка ВТБ обеспечен залогом обыкновенных акций Материнской компании, а также залогом долей участия и акций ряда компаний Группы, принадлежащих Материнской компании. Одновременно отдельные дочерние компании Группы и прочие связанные лица выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании перед кредитором.

Кредитное соглашение содержит ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания обязана выполнять в течение срока действия договора. При невыполнении согласованных ковенант у кредитора возникает право на досрочный возврат основного долга и начисленных процентов, включая штрафные проценты.

Внеплановое погашение кредита Банка ВТБ было проведено за счет полученного финансирования от связанной стороны в рамках вексельных соглашений на общую сумму 700 млн. долл. США или 46 673 млн. руб. по курсу на дату получения заемных средств. Векселя выпущены Материнской компанией в долларах США, с процентной ставкой 4,04% годовых, сроком погашения по предъявлению, но не позднее декабря 2025 года, при этом задолженность по векселям субординирована по отношению к кредитному договору с Банком ВТБ. В отношении указанных векселей в Компании принят согласованный план конвертации в акции в два этапа. Первый этап конвертации был завершен в июне 2016 года (Примечание 19), второй этап конвертации проведен в августе 2016 года (Примечание 27).

Зачет векселя, выпущенного Компанией в декабре 2015 года на сумму 300 млн. долл. США или 21 236 млн. руб. по курсу на дату выпуска, учитываемого по амортизированной стоимости в сумме 212,5 млн. долл. США или 13 640 млн. руб. по курсу на дату зачета, отражен в составе эмиссионного дохода, скорректированного на ранее признанный эффект от дисконтирования в сумме 4 798 млн. руб. ил 75 млн. долл. США за вычетом отложенного налога. Оставшаяся сумма векселей, выпущенных Компанией в апреле 2016 года и участвующих в зачете требований Белириан Холдингс Лимитед в качестве оплаты при размещении акций в июне 2016 года (Примечание 19), была признана по их балансовой стоимости в сумме 536,5 млн. долл. США или 34 430 млн. руб. плюс накопленные проценты 3,8 млн. долл. США или 247 млн. руб. по курсу на дату зачета в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

В январе 2016 года дочерняя компания Russneft Cyprus Limited провела дополнительный выпуск привилегированных акций класса В (Примечание 5) в пользу связанной стороны на общую сумму 160 млн. долл. США или 11 636 млн. руб. по курсу на дату размещения. Оплата акций проведена зачетом встречных требований по ранее выпущенному векселю Russneft Cyprus Limited в пользу компании GCM Global Energy PLC, учитываемому в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости с применением эффективной ставки процента. Указанные операции отражены как операции с капиталом дочерних компаний по статье «Конвертация долга в капитал дочерней компании» промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале в сумме 10 740 млн. руб. по курсу на дату зачета, включая эффект от дисконтирования в сумме 896 млн. руб. или 12 млн. долл. США.

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 20. Процентные кредиты и займы (продолжение)

Задолженность по валютному займу, полученному от связанной стороны компанией группы GEA, учитывается по справедливой стоимости с применением рыночной ставки дисконтирования 8,5% годовых. Сумма задолженности составляет 66 млн. долл. США или 4 239 млн. руб.

Задолженность по начисленным процентам погашается преимущественно одновременно с погашением основного долга, кроме случаев, отдельно предусмотренных условиями договоров, и отражается в составе долгосрочной задолженности.

#### 21. Резерв на ликвидацию основных средств

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
<b>На начало отчетного периода</b>	<b>4 973</b>	<b>2 967</b>
Приобретения	72	180
Выбытия	(15)	(167)
Изменение в оценках	3 036	1 545
Увеличение резерва в связи с временным фактором	211	427
Пересчет иностранных валют	(38)	21
<b>На конец отчетного периода</b>	<b>8 239</b>	<b>4 973</b>

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление месторождений на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа производила расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие цены (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 8,17% (в 2015 году – 9,30%).

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление месторождений представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации месторождений нефти и газа, которые будут осуществляться вплоть до 2090 года. На основании текущей экономической ситуации были сделаны допущения, которые, по мнению руководства, являются надежной основой для оценки будущих обязательств. Эти оценки регулярно пересматриваются для учета каких-либо существенных изменений в допущениях на отчетную дату. Однако фактические затраты на вывод из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на проведение необходимых работ по выводу из эксплуатации, которые будут отражать конкретные рыночные условия в соответствующий момент времени. Более того, время вывода из эксплуатации, скорее всего, будет зависеть от того, когда на месторождениях невозможно будет вести рентабельную добычу. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей природе характеризуются неопределенностью.

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 22. Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
Торговая кредиторская задолженность	14 174	10 107
Авансы полученные	25 096	29 385
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	2 106	1 699
<b>Итого торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы</b>	<b>41 376</b>	<b>41 191</b>

Кредиторская задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль, включает:

	30 июня 2016 г. млн. руб.	31 декабря 2015 г. млн. руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	3 446	2 379
Налог на добавленную стоимость	2 511	2 016
Прочие налоги и сборы кроме налога на прибыль	369	305
Налог на имущество	295	300
<b>Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль</b>	<b>6 621</b>	<b>5 000</b>

#### 23. Налог на прибыль

Ниже приводятся основные компоненты расходов по налогу на прибыль:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. млн. руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. млн. руб.
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>846</b>	<b>1 006</b>
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	800	978
Корректировка текущего налога на прибыль прошлых лет	46	28
<b>Отложенный налог на прибыль</b>	<b>3 216</b>	<b>2 522</b>
Относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	3 216	2 522
<b>Расходы по налогу на прибыль, признанные в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>4 062</b>	<b>3 528</b>

#### 24. Расчеты и операции со связанными сторонами

Операции Группы с дочерними компаниями, которые также являются связанными сторонами, исключаются из промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и не представлены в настоящем Примечании.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в первом полугодии 2016 года и первом полугодии 2015 года или имеет существенное сальдо на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. представлен ниже.



АО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	Реализация	Прочие выбытия	Приобретения	Финансовые доходы	Финансовые расходы	Прочие операции с эффектом на капитал <sup>4</sup>
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	12 464	–	–	2	1 714	10 740
Ассоциированные компании и совместная деятельность	–	7	–	1 988	493	–
Прочие связанные стороны	14 915	32	2 903	228	–	–
<b>Итого</b>	<b>27 379</b>	<b>39</b>	<b>2 903</b>	<b>2 218</b>	<b>2 207</b>	<b>10 740</b>

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	Реализация	Прочие выбытия	Приобретения	Финансовые доходы	Финансовые расходы
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	–	–	968	–
Ассоциированные компании и совместная деятельность	–	9	43	1 655	123
Прочие связанные стороны	27 907	19	328	–	2 011
<b>Итого</b>	<b>27 907</b>	<b>28</b>	<b>371</b>	<b>2 623</b>	<b>2 134</b>

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г.:

30 июня 2016 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность	Займы полученные	Поручительства выданные	Поручительства выданные по обязательствам
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	18	201	22 848	12 548	–	–
Ассоциированные компании и совместная деятельность	194	48 750	247	4 869	–	–
Прочие связанные стороны	2 957	5 371	2 839	–	59	1 202
<b>Итого</b>	<b>3 169</b>	<b>54 322</b>	<b>25 934</b>	<b>17 417</b>	<b>59</b>	<b>1 202</b>

<sup>4</sup> Конвертация долга в капитал дочерней компании (Примечания 5, 20).

## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 24. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

31 декабря 2015 г.	Деби- торская задолжен- ность	Займы выданные	Креди- торская задолжен- ность	Займы получен- ные	Поручи- тельства выданные
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	199	19 715	14 966	–
Ассоциированные компании и совместная деятельность	219	53 494	289	5 305	–
Прочие связанные стороны	2 008	5 850	3 166	–	59
<b>Итого</b>	<b>2 227</b>	<b>59 543</b>	<b>23 170</b>	<b>20 271</b>	<b>59</b>

#### Ценовая политика

Группа осуществляет операции со связанными сторонами в диапазоне рыночных цен.

#### Ключевой управленческий персонал

Ключевой управленческий персонал – лица, которые уполномочены и ответственны за планирование, управление и контроль над деятельностью Группы, прямо или косвенно, в том числе директора (исполнительные или иные) Группы. В течение отчетного периода не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

В первом полугодии 2016 года общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и налоги с фонда оплаты труда, составила 438 млн. руб. (в первом полугодии 2015 года – 741 млн. руб.).

В Компании действует трехлетняя на 2014-2016 годы программа мотивации для высшего руководства. В рамках программы участникам при продолжении работы в Компании предоставляются фантомные акции Компании за каждый год действия программы. Группа учитывает предоставление фантомных акций, которые будут погашаться денежными средствами, как обязательство с признанием расходов на вознаграждение в течение периода оказания услуг. В отчетном периоде Компания не проводила погашение задолженности за второй год действующей трехлетней программы мотивации для высшего руководства в связи с реализацией антикризисной программы.

#### 25. Оценка по справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением финансовых инструментов, обращающихся на основных рынках, определяется путем различных методов оценки. Руководство Группы использует профессиональное суждение при принятии допущений на каждую отчетную дату. Анализ дисконтированных денежных потоков применяется в отношении финансовых обязательств и активов, которые не обращаются на основных рынках. Эффективная процентная ставка определяется на основе процентных рыночных ставок финансовых инструментов, доступных для Группы. В случае отсутствия таких инструментов, эффективная процентная ставка определяется исходя из рыночных процентных ставок с учетом корректировок руководства Группы по рискам, специфичным для Группы.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**25. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)**

Все финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с использованием модели оценки на основе исходных данных 3 Уровня. За отчетный период переводы между уровнями иерархии источников справедливой стоимости не проводились.

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных финансовых активов, торговой кредиторской задолженности, краткосрочных кредитов и займов Группы равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, полученных Группой, и займов выданных определена с использованием модели дисконтированных денежных потоков на основе ставок дисконтирования, равных рыночным ставкам, действующим на дату отчетности.

Бухгалтерская классификация категорий финансовых инструментов и их балансовая стоимость представлены ниже.

	30 июня 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
	млн. руб.		млн. руб.	
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
<b>Займы и дебиторская задолженность</b>				
Займы выданные	54 322	57 823	59 543	59 814
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 258	4 258	3 402	3 402
Денежные средства и их эквиваленты	3 049	3 049	1 943	1 943
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 778	14 778	10 419	10 419
Кредиты и займы	102 978	112 127	178 937	182 396

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски**

**Условия осуществления хозяйственной деятельности**

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Хозяйственная деятельность в Российской Федерации сопряжена с рисками, которые нетипичны для других рынков. Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством.

В отчетном периоде сохраняются факторы негативного влияния на российскую экономику: низкий уровень цен на сырую нефть, увеличение инфляции, волатильность российского рубля, введенные санкции против России некоторыми странами. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, неопределенности относительно экономического роста, что приводит к негативному влиянию на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски  
(продолжение)**

**Условия осуществления хозяйственной деятельности (продолжение)**

Руководство Компании проводит регулярный мониторинг возможных рисков, включая анализ страновых рисков, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

В случае наличия неопределенности в отношении налогов Группа начисляла налоговые обязательства на основании максимально точных оценок руководства в отношении вероятного оттока ресурсов, имеющих экономическую ценность, для погашения таких обязательств.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены.

Перечень контролируемых сделок включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также сделки в области внешней торговли. Принятые в России правила в области трансфертного ценообразования существенно увеличили нагрузку на налогоплательщика по соблюдению налогового законодательства в сравнении с правилами трансфертного ценообразования, действовавшими ранее. В соответствии с новыми нормами налогоплательщик должен доказать обоснованность применяемых им цен в указанных сделках. Новые положения действуют как в отношении внешнеторговых сделок, так и в отношении сделок на внутреннем рынке. Сделки между взаимозависимыми лицами на внутреннем рынке признаются контролируемыми, если сумма доходов (сумма цен сделок) между взаимозависимыми лицами в 2015 и 2016 годах превышает 1 миллиард рублей за соответствующий календарный год. В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке на внутреннем рынке другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски  
(продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

В 2015 году Компания определила свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок с корректировкой по сделкам, цена которых отклоняется от рыночной в соответствии с нормами НК РФ. Компания доработала по замечаниям ФНС проект Соглашения о ценообразовании по контролируемым сделкам покупки нефти Компанией у дочерних компаний Группы за 2014 год и направила доработанную версию в ФНС для рассмотрения. В отношении остальных видов контролируемых сделок действуют Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения, положения которых ежегодно актуализируются с учетом текущих требований законодательства. Проведенная работа направлена на сокращение налоговых рисков.

Ввиду неопределенности и недостаточности практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках и доначислить налоги к уплате, если Группа не сможет предъявить доказательства того, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также что Группой представлены надлежащие сведения в российские налоговые органы, подкрепленные соответствующими документами по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении. Вместе с тем, Компания будет иметь право на проведение симметричной корректировки, при условии исполнения лицом, являющимся стороной контролируемой сделки, решения налогового органа о доначислении налога, в части недоимки, указанной в этом решении. ФНС России не вынесло решение о проверке сделок между взаимозависимыми лицами за отчетные периоды 2012 и 2013 годов, в связи с чем истек срок исковой давности на вынесение решений в отношении этих периодов. По контролируемым сделкам 2015 года ряд компаний Группы и Материнская компания применили право налогоплательщика проводить самостоятельно симметричные корректировки и подали уточненные декларации по налогу на прибыль.

С 2014 года действуют законодательные акты, регулирующие порядок налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний (КИК). Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по КИКа и минимизации налоговых рисков по данному направлению.

По результатам выездной налоговой проверки за 2012-2013 годы в отношении Материнской компании было вынесено решение, в соответствии с которым налоговым органом предъявлено претензий на общую сумму 233 млн. руб., включая пени в размере 5 млн. руб. До вступления в силу указанного решения оно было обжаловано в ФНС России в апелляционном порядке. Решение налогового органа вступило в силу в июле 2016 года. Указанная сумма в полном объеме отражена в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на отчетную дату.

Руководство считает, что Группа соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски  
(продолжение)**

**Соблюдение условий лицензионных соглашений**

Лицензии на право пользования недрами выдаются Федеральным агентством по недропользованию Российской Федерации. Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить сроки действия лицензий после истечения первоначально установленных сроков по всем имеющимся месторождениям.

Уполномоченные государственные органы регулярно проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензионных соглашений на право пользования недрами. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку или отзыв лицензии. Руководство принимает все необходимые меры по выполнению условий лицензионных соглашений, включая устранение всех выявленных в ходе проверок замечаний и предписаний уполномоченными государственными органами в установленные сроки.

**Обязательство по охране окружающей среды и охране труда**

Законодательство по охране окружающей среды и охране труда в Российской Федерации активно развивается в последние годы, учитывая общие требования и практику применения международного законодательства в данной области.

Руководство Группы осознает свою ответственность в области охраны окружающей среды и охраны труда и принимает на себя соответствующие обязательства по соблюдению требований федерального, регионального и отраслевого законодательства в сфере охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, охраны труда, в том числе требования международных стандартов в области экологического менеджмента и менеджмента охраны труда. Группа реализует Корпоративную политику в области охраны окружающей среды и охраны труда в соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов в области охраны окружающей среды и охраны труда. Руководство оценивает, что при существующей системе контроля и при текущем законодательстве у Группы отсутствуют вероятные существенные риски и обязательства, кроме отраженных в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в рамках обычной деятельности.

**Страхование**

Страхование в Российской Федерации находится на этапе развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других странах мира, пока еще, как правило, отсутствуют. Договоры страхования, заключенные Группой, не обеспечивают полное покрытие всех рисков, связанных с производственным оборудованием, перерывами в финансово-хозяйственной деятельности или ответственностью перед третьими лицами, в части имущественного или экологического ущерба, обусловленного авариями на объектах Группы или возникающего в связи с деятельностью Группы.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски  
(продолжение)**

**Страхование (продолжение)**

Группой была принята Политика страховой защиты, в которой описаны основные принципы и процедуры реализации страховой защиты Компании. В соответствии с принятой Политикой приобретены полисы страхования имущества крупнейших объектов нефтегазодобычи Группы. Дочерние компании Группы осуществляют страхование особо опасных объектов в соответствии с федеральным законом № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии». Группа также осуществляет выборочное страхование (КАСКО) автотранспорта. Кроме того, в соответствии с законодательством, Группа приобретает полисы ОСАГО на все эксплуатируемые автомобили, спецтехнику, прицепы и другие транспортные средства.

**Пенсионные обязательства**

Группа проводит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления. Разработано Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы.

Дочерние компании Группы заключили договоры пенсионного страхования с Негосударственным Пенсионным Фондом Электроэнергетики. Компании перечисляют пенсионные взносы за всех работников, отвечающих определенным критериям по возрасту и стажу работы.

**Судебные разбирательства**

По итогам выездной налоговой проверки за 2010-2011 годы Компании в апреле 2014 года доначислен налог на прибыль, пени, штрафы в общей сумме 248 млн. руб. Решение МИ ФНС России по КН № 1 вступило в силу в декабре 2014 года. В консолидированной финансовой отчетности за 2014 год полностью признаны указанные суммы и урегулирована задолженность по уплате. Компания оспаривала в Арбитражном суде г. Москвы решение МИ ФНС России по КН № 1 о доначислении Компании налога, пени и штрафа в предъявленном размере. В апреле 2015 года исковое заявление Компании было удовлетворено в полном объеме. В октябре 2015 года при рассмотрении апелляционной жалобы налогового органа Решение Арбитражного суда г. Москвы было отменено. В феврале 2016 года в удовлетворении кассационной жалобы Компании было отказано. Постановление суда кассационной инстанции будет обжаловано Компанией в Верховном суде Российской Федерации. В июне 2016 года Верховный суд Российской Федерации вынес определение об отказе в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного суда Российской Федерации. В июле 2016 года подано обращение на имя заместителя председателя Верховного суда Российской Федерации об отмене вышеуказанного определения. Компания оценивает низкую вероятность положительного решения по исковому заявлению.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**26. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски  
(продолжение)**

**Судебные разбирательства (продолжение)**

По результатам выездной налоговой проверки за 2012-2013 годы было вынесено решение налоговым органом о доначислении по налогу на прибыль в сумме 228 млн. руб. и пени в сумме 5 млн. руб. (Примечание 27). В июне 2016 года с целью обжалования указанного решения Компанией подано исковое заявление в Арбитражный суд Российской Федерации. Судебное заседание назначено на сентябрь 2016 года. Компания оценивает среднюю вероятность положительного решения по исковому заявлению.

По мнению руководства, в настоящее время не существует судебных исков или претензий, не отраженных или не раскрытых в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

**Выданные поручительства в пользу третьих лиц**

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями перед Банком ВТБ по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности 81 277 млн. руб. по курсу на дату отчетности или 1 265 млн. долл. США (Примечание 20).

Компании Группы и Материнская компания выступают солидарными поручителями перед ВТБ Капитал Трейдинг Лимитед по сделкам получения предоплаты по договору поставки нефти дочерней компании Russneft (UK) Limited в сумме 2 835 млн. руб. (44 млн. долл. США) по курсу на дату отчетности (Примечание 27).

Материнская компания заключила договоры гарантии с ООО «ВТБ Капитал Трейдинг» (прежнее наименование ООО «ВТБ Капитал Управление Инвестициями») за связанную сторону АО «ФортеИнвест» по договору поставки нефти на общую сумму 1 202 млн. руб. на дату отчетности (Примечание 27).

**27. События после отчетной даты**

В июле 2016 года Компания отразила в налоговом учете начисление налога на прибыль в размере 228 млн. руб. и пени в размере 5 млн. руб. по вступившему в силу решению выездной налоговой проверки за 2012-2013 годы.

В июле 2016 года налоговым органом зарегистрировано увеличение уставного капитала Материнской компании в связи с дополнительным выпуском 47 059 обыкновенных акций и 33 333 привилегированных кумулятивных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Одновременно отражено в бухгалтерской отчетности РСБУ Материнской компании изменение добавочного капитала в размере эмиссионного дохода от выпуска акций 54 233 млн. руб.

В июле 2016 года Материнская компания выполнила последующее условие кредитного соглашения с Банком ВТБ по регистрации залога 61,65% доли ООО «Томская нефть».



## АО НК «РуссНефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 27. События после отчетной даты (продолжение)

В июле 2016 года сокращены обязательства по ранее выданной гарантии перед ООО «ВТБ Капитал Трейдинг» за АО «ФортеИнвест» на сумму 554 млн. руб. и прекращены обязательства по ранее выданному поручительству перед ООО «ВТБ Капитал Трейдинг» за Русснефть (ЮК) Лтд на сумму 2 958 млн. руб. (44 млн. долл. США).

В августе 2016 года Материнская компания в рамках принятого решения об увеличении уставного капитала провела размещение дополнительных акций Компании: 1 обыкновенной и 15 683 привилегированных в пользу компании Белириан Холдингс Лимитед (Примечание 19). Оплата указанных акций в размере 10 755 млн. руб. или 165,6 млн. долл. США, проведена путем зачета требований Белириан Холдингс Лимитед по выпущенным Компанией в 2016 году векселям, включая сумму основного долга 10 619 или 163,5 млн. долл. США и накопленных процентов 136 млн. руб. или 2,1 млн. долл. США (Примечание 20). В настоящее время проводится процедура по государственной регистрации отчетов об итогах выпуска дополнительных акций с последующей регистрацией изменений в устав Компании, связанных с текущим увеличением уставного капитала.

В августе 2016 года дочерней компанией ООО «НТЦ-РуссНефть» было принято решение о реорганизации в форме присоединения ее к Материнской компании. В августе 2016 года Материнская компания выкупила 6 880 привилегированных акций (0,026% от уставного капитала) ОАО «Варьеганнефть» у физического лица.

Иных существенных событий после отчетной даты в целях раскрытия в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности не было.