

**ПАО НК «РуссНефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.  
с заключением по результатам обзорной проверки*

# ПАО НК «РуссНефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

### Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации .....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств....	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании.....	9
2. Основы подготовки отчетности .....	9
3. Изменения в учетной политике .....	12
4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу .....	12
5. Информация по сегментам .....	13
6. Дочерние компании Группы .....	13
7. Неконтролирующие доли участия.....	15
8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	15
9. Выручка .....	17
10. Себестоимость реализации .....	18
11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы .....	18
12. Финансовые доходы и расходы.....	19
13. Прочие операционные доходы и расходы.....	19
14. Основные средства .....	20
15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды.....	21
16. Гудвил.....	22
17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы .....	23
18. Запасы .....	23
19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность .....	24
20. Денежные средства и их эквиваленты.....	24
21. Уставный капитал .....	25
22. Кредиты и займы .....	26
23. Резерв на ликвидацию основных средств.....	27
24. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы, авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства .....	27
25. Налог на прибыль .....	28
26. Расчеты и операции со связанными сторонами .....	29
27. Оценка по справедливой стоимости .....	30
28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски.....	33
29. События после отчетной даты .....	37

**EY****Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир**

Ernst & Young LLC  
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1  
Moscow, 115035, Russia  
Tel: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Fax: +7 (495) 755 9701  
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Факс: +7 (495) 755 9701  
ОКПО: 59002827  
ОГРН: 1027739707203  
ИНН: 7709383532

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО НК «РуссНефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО НК «РуссНефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

## **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

## **Важные обстоятельства**

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что на 30 июня 2021 г. краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 36 828 млн руб. Как указано в Примечании 2 к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, это условие, а также прочие изложенные обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Наш вывод не модифицирован в связи с этим вопросом.

К.И. Петров  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

25 августа 2021 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: ПАО НК «РуссНефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027717003467.  
Местонахождение: 115054, Россия, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69.

## **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.


ПАО НК «РуссНефть»


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

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
Выручка	9	123 880	60 134
Себестоимость реализации	10	(90 653)	(52 937)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>33 227</b>	<b>7 197</b>
Расходы на геологоразведочные работы		(174)	(710)
Коммерческие расходы	11	(5 750)	(5 159)
Общехозяйственные и административные расходы	11	(1 937)	(2 260)
Прочие операционные расходы, нетто	13	(3 124)	(18 931)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>		<b>22 242</b>	<b>(19 863)</b>
Финансовые доходы	12	2 081	2 720
Финансовые расходы	12	(5 067)	(4 250)
Курсовые разницы, нетто		(2 192)	5 533
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>17 064</b>	<b>(15 860)</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	25	(4 160)	2 253
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный период</b>		<b>12 904</b>	<b>(13 607)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>			
Прибыль/(убыток) при пересчете иностранных валют		335	(3 789)
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за вычетом налогов</b>		<b>13 239</b>	<b>(17 396)</b>
<b>Прибыль/(убыток), приходящиеся на:</b>			
Акционеров Материнской компании		13 637	(13 223)
Неконтролирующие доли участия		(733)	(384)
<b>Итого совокупный доход/(убыток), приходящиеся на:</b>			
Акционеров Материнской компании		14 182	(18 689)
Неконтролирующие доли участия		(943)	1 293
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная, руб. Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	21	32 294	(45) 294

  
Е.В. Толочек  
Президент

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

Дата утверждения: 25 августа 2021 г.

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о финансовом положении (неаудированный)

на 30 июня 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	14	147 741	146 191
Активы в форме права пользования	15	637	689
Активы по разведке и оценке запасов		1 329	1 329
Гудвил	16	11 796	11 812
Прочие долгосрочные финансовые активы	17	77 314	78 093
Отложенные налоговые активы		8 737	10 855
Прочие внеоборотные активы		990	1 256
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>248 544</b>	<b>250 225</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	18	7 472	5 741
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	21 653	5 572
Прочие краткосрочные финансовые активы	17	2 036	1 230
НДС к получению		751	569
Налог на прибыль к получению		35	56
Денежные средства и их эквиваленты	20	21 954	4 231
Предоплаты и прочие оборотные активы		4 160	7 671
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>58 061</b>	<b>25 070</b>
<b>Итого активы</b>		<b>306 605</b>	<b>275 295</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании</b>			
Уставный капитал		196	196
Эмиссионный доход		60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций		(21 123)	(21 123)
Резерв по пересчету иностранных валют		(2 445)	(2 990)
Нераспределенная прибыль		9 296	16
<b>Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании</b>		<b>46 213</b>	<b>36 388</b>
Неконтролирующие доли участия	7	11 701	12 615
<b>Итого капитал</b>		<b>57 914</b>	<b>49 003</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	22	81 524	86 897
Резерв на ликвидацию основных средств	23	15 651	14 301
Отложенные налоговые обязательства		6 721	6 798
Долгосрочные обязательства по аренде	15	388	272
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства	24	49 518	46 368
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>153 802</b>	<b>154 636</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	22	6 745	6 906
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	24	24 885	10 469
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24	15 569	12 419
Краткосрочные обязательства по аренде	15	344	550
Задолженность по налогу на прибыль		321	78
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24	47 025	41 234
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>94 889</b>	<b>71 656</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>306 605</b>	<b>275 295</b>

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

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании							
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Форвард на выкуп собственных акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Накопленная прибыль/ (убыток)	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
На 1 января 2020 г.	196	60 289	(21 123)	1 084	21 672	62 118	14 451	76 569
Убыток за отчетный период	-	-	-	-	(13 223)	(13 223)	(384)	(13 607)
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	(5 466)	-	(5 466)	1 677	(3 789)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>	-	-	-	<b>(5 466)</b>	<b>(13 223)</b>	<b>(18 689)</b>	<b>1 293</b>	<b>(17 396)</b>
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(68)	(68)	68	-
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с выкупом собственных акций дочерними компаниями	-	-	-	-	1	1	(12)	(11)
Прочие операции	-	-	-	-	9	9	(9)	-
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>196</b>	<b>60 289</b>	<b>(21 123)</b>	<b>(4 382)</b>	<b>8 391</b>	<b>43 371</b>	<b>15 789</b>	<b>59 160</b>
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>196</b>	<b>60 289</b>	<b>(21 123)</b>	<b>(2 990)</b>	<b>16</b>	<b>36 388</b>	<b>12 615</b>	<b>49 003</b>
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	-	13 637	13 637	(733)	12 904
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	545	-	545	(210)	335
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	-	-	-	<b>545</b>	<b>13 637</b>	<b>14 182</b>	<b>(943)</b>	<b>13 239</b>
Дивиденды	-	-	-	-	(4 330)	(4 330)	(2)	(4 332)
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(87)	(87)	87	-
Прочие операции	-	-	-	-	60	60	(56)	4
<b>На 30 июня 2021 г.</b>	<b>196</b>	<b>60 289</b>	<b>(21 123)</b>	<b>(2 445)</b>	<b>9 296</b>	<b>46 213</b>	<b>11 701</b>	<b>57 914</b>

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

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет  
о движении денежных средств (неаудированный)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		17 064	(15 860)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>17 064</b>	<b>(15 860)</b>
<b>Корректировки статей для приведения прибыли/(убытка) до налогообложения к чистым денежным потокам</b>			
Износ, истощение и амортизация	10	8 146	7 582
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	13	118	642
(Восстановление обесценения) / обесценение финансовых вложений	13	(155)	15 359
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости	13	328	3 899
Финансовая гарантия	13	(20)	98
Обесценение основных средств	13	-	1
Обесценение гудвила	13	-	1 659
(Восстановление резервов) / резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы	13	(673)	1 018
Изменение справедливой стоимости и исполнение опционов	13	2 468	(2 709)
Результат от ликвидации дочерних компаний	13	16	(1)
Финансовые доходы	12	(2 081)	(2 720)
Финансовые расходы	12	5 067	4 250
Курсовые разницы, нетто		2 192	(5 533)
Прочие корректировки		180	(46)
<b>Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность</b>		<b>32 650</b>	<b>7 639</b>
<b>Корректировки оборотного капитала</b>			
(Увеличение)/уменьшение запасов		(1 730)	1 606
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат		(13 004)	(1 807)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		15 921	7 684
Уменьшение прочих оборотных активов		1	7
Проценты уплаченные		(746)	(725)
Проценты полученные		43	-
Налог на прибыль уплаченный		(1 870)	(798)
<b>Чистые денежные средства – операционная деятельность</b>		<b>31 265</b>	<b>13 606</b>
<b>Денежные потоки – инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(6 115)	(7 234)
Поступления от реализации основных средств		77	32
Займы выданные		(1 798)	(760)
Поступления от займов выданных		904	420
Проценты полученные		335	80
<b>Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность</b>		<b>(6 597)</b>	<b>(7 462)</b>
<b>Денежные потоки – финансовая деятельность</b>			
Выкуп собственных акций дочерними компаниями у неконтролирующих акционеров		-	(12)
Поступления от кредитов и займов полученных		181	184
Погашение кредитов и займов полученных	22	(3 932)	(625)
Погашение обязательств по аренде	15	(268)	(241)
Проценты уплаченные	22	(2 465)	(2 761)
Исполнение опционов	27	-	(340)
<b>Чистые денежные средства – финансовая деятельность</b>		<b>(6 484)</b>	<b>(3 795)</b>
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		(461)	703
<b>Изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>17 723</b>	<b>3 052</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		4 231	2 929
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		<b>21 954</b>	<b>5 981</b>

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



# ПАО НК «РуссНефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

### 1. Информация о компании

Выпуск промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые – «Группа») за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., был утвержден решением руководства от 25 августа 2021 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 в Республике Азербайджан, Великобритании, Республике Кипр, Исламской Республике Мавритании, на Британских Виргинских островах и Каймановых островах.

Основной деятельностью Группы является поиск и разведка месторождений, разработка и добыча, реализация нефти и газа, нефтепродуктов. 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 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. приведены в Примечании 6.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. В ноябре 2016 года Материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 30 июня 2021 г., составляет 7 404 человека (на 30 июня 2020 г. – 8 703 человека, на 31 декабря 2020 г. – 8 594 человека).

Место нахождения Материнской компании: Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69, тел.: +7 (495) 411-63-09, e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

### 2. Основы подготовки отчетности

#### Заявление о соответствии МСФО

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2020 год, подготовленной в соответствии с МСФО. Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Основы учета**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчетности. Группа не представляет раскрытия, которые дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2020 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 и оценке его обесценения, 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, активам в форме права пользования 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 валютой дочерних компаний Группы, расположенных на территории Российской Федерации, Материнской компании и 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 сокращенный 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 дату отчетности 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 значительного колебания 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, 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 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответствовал официальному обменному курсу ЦБ РФ, составлявшему 72,3723 руб. и 73,8757 руб. за один доллар США соответственно. На 25 августа 2021 г. официальный обменный курс составил 73,9465 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. Данное заявление сделано с учетом проведенной оценки способности Группы продолжать непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом.

По состоянию на 30 июня 2021 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 36 828 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – на 46 586 млн руб.). Данное обстоятельство наряду с возможным негативным влиянием волатильности цен и спроса на нефть могут оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства и приводят к существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

При этом в первом полугодии 2021 года Группа сократила сумму превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами на 9 758 млн руб., ключевые финансовые показатели демонстрируют значительный положительный рост. Руководство Группы продолжает регулярно проводить анализ риска ликвидности на основании операционных денежных потоков, существующих договоренностей с основными кредиторами и возможности получения предоплат от основных покупателей, принимая во внимание текущую ситуацию на энергетическом и финансовом рынках, оценивая относительную стабилизацию цен на углеводородное сырье в конце 2020 года и в первом полугодии 2021 года как ключевой фактор реализации программы освоения капитальных вложений, запланированных Группой на 2021 год.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Непрерывность деятельности (продолжение)**

Руководство Группы рассматривает бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах для оценки рисков хозяйственной деятельности и проводит ряд мер, направленных на снижение рисков ликвидности, в частности:

- ▶ пересмотр при необходимости программы капитальных вложений;
- ▶ привлечение долгосрочных предоплат от покупателей на покрытие кассовых разрывов;
- ▶ переговоры с основным кредитором о реструктуризации задолженности.

Указанные действия Руководства Группы направлены на обеспечение способности Группы продолжать деятельность непрерывно.

**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 2020 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, Группа не применила досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Изменения к действующим стандартам, приведенные ниже, обязательны для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ *«Реформа базовой процентной ставки – этап 2»* – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16.

Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. В настоящее время рассматриваются изменения в механизмах расчета процентных ставок в целях замены действующих ставок LIBOR в отношении ряда финансовых инструментов Группы.

**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 2020 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2020 год. Группа планирует принимать указанные стандарты и разъяснения после их вступления в силу.

## ПАО НК «РуссНефть»

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

#### 5. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие операторские и прочие услуги, в том числе услуги по аренде имущества, связанные с разведкой и разработкой месторождений, добычей и транспортировкой нефти и газа. Операционные результаты деятельности прочих дочерних компаний являются, в целом, несущественными и не рассматриваются руководством Группы при принятии операционных и финансовых решений.

Информация по выручке от внешних покупателей в разрезе основных продуктов и услуг и географических сегментов, а также информация об основных покупателях представлена в Примечании 9 «Выручка». Информация по географическому распределению существенных внеоборотных активов Группы, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов и прочих активов, раскрывается в Примечании 14 «Основные средства».

#### 6. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
Russneft Cyprus Limited <sup>1</sup>	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
Russneft (BVI) Limited <sup>1</sup>	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Edmarnton Limited <sup>1</sup>	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
International Petroleum Grouping S.A. <sup>1</sup>	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	11%	11%
ООО «Алатау-6» (присоединение к ООО «Белые Ночи»)	Оценка и разведка нефти и газа	Российская Федерация	–	100%
ООО «Торговый дом «Русснефть»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «М-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Белкам-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Рустрейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ПАО «Саратовнефтегаз»	Услуги, связанные с добычей нефти и газа	Российская Федерация	96%	96%
АО «Саратов-Бурение»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Нефтебытсервис»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Геофизсервис»	Прочая	Российская Федерация	97%	97%
ООО «Саратовэнергонепфть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Заволжское УТТ»	Транспортные услуги	Российская Федерация	96%	96%
ООО «РедОйл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «АНГГ» <sup>2</sup>	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	98%	98%

<sup>1</sup> Компании, в которых Группа участвует напрямую и/или косвенно через дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited, доля Материнской компании в которой по голосующим акциям равна 100%.

<sup>2</sup> В соответствии с Уставом, зарегистрированным 28 июня 2021 г., ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» переименовано в Акционерное общество «Аганнефтегазгеология» (АО «АНГГ»).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Дочерние компании Группы (продолжение)

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
ОАО «Ульяновскнефть» <sup>3</sup>	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КОЛОС»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Мохтикнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ПАО «Варьеганнефть»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Валюнинское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Ново-Аганское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «УАиЭНП» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
ООО «УРОНО» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
ООО «ПБУ» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
СТ АО «Голойл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Белые ночи»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Назымская НГРЭ»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «ХМНК»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Черногорское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
Global Energy Cyprus Limited <sup>1</sup>	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
GEA Holdings Limited <sup>1</sup>	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Kura Valley Holding Company <sup>1</sup>	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Petroleum Company <sup>1</sup>	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Development Company <sup>1, 4</sup>	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	20%	20%

На годовых собраниях акционеров ПАО «Варьеганнефть» и ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам 2020 года в установленные сроки были приняты решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату. Начисление дивидендов по привилегированным акциям в пользу неконтролирующих акционеров отражено в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

<sup>3</sup> С 8 июля 2021 г. изменена организационно-правовая форма на АО «Ульяновскнефть».

<sup>4</sup> Совместно с компанией Karasu Operating Company, учитываемой как совместные операции в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения о разделе продукции.

## ПАО НК «РуссНефть»

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

#### 7. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2021 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.		31 декабря 2020 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	
	Неконтролирующая доля в уставном капитале %	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля в (убытке)/прибыли млн руб.	Неконтролирующая доля в уставном капитале %	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля в (убытке) млн руб.	Неконтролирующая доля в (убытке) млн руб.	
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	80, 89%	10 292	(769)	80, 89%	11 184	(288)		
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 495	82	5%	1 470	(62)		
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	680	1	4%	679	(7)		
Прочие	0,4-49%	(766)	(47)	0,4-49%	(718)	(27)		
<b>Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода</b>		<b>11 701</b>	<b>(733)</b>		<b>12 615</b>	<b>(384)</b>		

Неконтролирующая доля участия на отчетную дату по голосующим акциям ПАО «Варьеганнефть» составляет 1,47%, АО «АНГГ» – 2,19%, ПАО «Саратовнефтегаз» – 0,81%, ОАО «Ульяновскнефть» – 0,40%. В компании Russneft Cyprus Limited доля ПАО НК «РуссНефть» по голосующим акциям равна 100%.

#### 8. 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). В зависимости от приобретения контроля либо совместного контроля компании в составе группы GEA учитываются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности либо как дочерние компании Группы (Примечание 6), либо по методу долевого участия, либо как совместные операции.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместных предприятиях группы GEA и балансовой стоимости инвестиции в совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Отчет о финансовом положении на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Внеоборотные активы	45 643	46 644
Оборотные активы	3 865	2 293
<i>в т.ч. денежные средства</i>	65	34
Долгосрочные обязательства	(71 488)	(72 441)
<i>в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства</i>	(69 793)	(70 615)
Краткосрочные обязательства	(3 585)	(3 139)
<i>в т.ч. краткосрочные финансовые обязательства</i>	(32)	(86)
<b>Итого капитал</b>	<b>(25 565)</b>	<b>(26 643)</b>

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 30 июня 2020 г.:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. млн руб.
Выручка	4 672	1 768
Себестоимость реализации	(2 887)	(2 539)
<i>в т.ч. износ, истощение и амортизация</i>	(1 208)	(1 137)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто <sup>5</sup>	(87)	(366)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>1 698</b>	<b>(1 137)</b>
Финансовые доходы	-	-
Финансовые расходы	(1 055)	(1 142)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>643</b>	<b>(2 279)</b>
Расходы по налогу прибыль	(93)	(152)
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный период</b>	<b>550</b>	<b>(2 431)</b>
<b>Доля Группы в прибыли/(убытке) за отчетный период</b>	<b>275</b>	<b>(1 216)</b>
Непризнанная доля в прибыли/(убытке) за отчетный период	(275)	1 216
<b>Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>30 июня 2021 г. млн руб.</b>	<b>31 декабря 2020 г. млн руб.</b>
<b>Итого непризнанная доля в убытке на начало отчетного периода</b>	<b>(13 321)</b>	<b>(8 795)</b>
Непризнанная доля в прибыли/(убытке) за отчетный период	275	(2 760)
<i>в т.ч. в прочих движениях в капитале</i>	-	(260)
Резерв по пересчету иностранных валют за отчетный период	263	(1 766)
<b>Итого непризнанная доля в убытке на конец отчетного периода</b>	<b>(12 783)</b>	<b>(13 321)</b>

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия равна нулю на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

<sup>5</sup> Суммарно отражены расходы на геологоразведочные работы, коммерческие расходы, общехозяйственные и административные расходы, прочие операционные расходы/доходы, нетто.



ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. 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 8.

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Европа и прочий экспорт		СНГ (кроме России)		Российская Федерация		Итого	
	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
<b>Выручка от реализации внешним покупателям</b>								
Реализация нефти	52 076	14 581	3 452	8 930	66 755	34 882	122 283	58 393
Реализация нефтепродуктов	–	–	–	–	120	89	120	89
Реализация газа	–	–	–	–	1 243	1 355	1 243	1 355
Прочая реализация	–	–	–	–	234	297	234	297
<b>Итого выручка</b>	<b>52 076</b>	<b>14 581</b>	<b>3 452</b>	<b>8 930</b>	<b>68 352</b>	<b>36 623</b>	<b>123 880</b>	<b>60 134</b>

Выручка включает выручку, полученную от реализации покупателям за отчетный период (выручка каждого из которых превышает 10% от общей выручки в соответствующем отчетном периоде), за вычетом экспортной пошлины:

	Географический регион		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
			млн руб.	млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Российская Федерация	36 359	7 134
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	18 706	3 172
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	15 334	7 536
Основной покупатель 4	Реализация нефти	Российская Федерация	4 505	6 105
Основной покупатель 5	Реализация нефти	СНГ	3 452	8 930
<b>Итого выручка основных покупателей</b>			<b>78 356</b>	<b>32 877</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**10. Себестоимость реализации**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	41 186	21 196
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	28 242	11 650
Износ, истощение и амортизация	7 882	7 379
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	3 677	3 808
Теплоэнергия и электроэнергия	2 537	2 751
Налог на дополнительный доход	1 984	17
Производственные услуги	1 077	1 541
Сырье и материалы, используемые в производстве	724	842
Транспортные расходы	567	637
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	398	773
Износ, истощение и амортизация активов в форме права пользования	264	203
Услуги по переработке	61	9
Прочие расходы	2 054	2 131
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>90 653</b>	<b>52 937</b>

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

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	5 639	5 140
Прочие коммерческие расходы	111	19
<b>Итого коммерческие расходы</b>	<b>5 750</b>	<b>5 159</b>

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	1 176	985
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	194	749
Представительские и командировочные расходы	132	52
Консультационные услуги	114	72
Программное обеспечение	80	119
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	78	34
Банковские услуги	36	37
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	20	30
Коммунальные услуги	9	30
Природоохранные мероприятия	9	2
Прочие расходы	89	150
<b>Итого общехозяйственные и административные расходы</b>	<b>1 937</b>	<b>2 260</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**12. Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. млн руб.
Процентные доходы по займам	2 017	1 849
Процентные доходы за ранние платежи	57	41
Прочие финансовые доходы	7	830
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 081</b>	<b>2 720</b>

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	2 581	2 684
Процентные расходы за ранние платежи	1 093	981
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 23)	483	522
Процентные расходы по обязательствам по аренде	34	50
Прочие финансовые расходы	876	13
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>5 067</b>	<b>4 250</b>

**13. Прочие операционные доходы и расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. млн руб.
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 27)	2 468	(2 619)
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 27)	328	3 899
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	310	69
Штрафы, пени в связи с нарушением договоров, нетто	116	52
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	118	642
Прочие расходы	49	86
Результат от ликвидации дочерних компаний	16	(1)
Финансовая гарантия (Восстановление обесценения) / обесценение финансовых вложений	(20)	98
	(155)	15 359
Обесценение гудвила	-	1 659
Исполнение опционов (Примечание 27)	-	(90)
Прочие доходы	(106)	(223)
<b>Итого прочие операционные расходы, нетто</b>	<b>3 124</b>	<b>18 931</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

14. Основные средства

	Нефте- газовые активы	Прочие основные средства	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
<b>На 1 января 2020 г.</b>				
Первоначальная стоимость	260 630	3 129	–	263 759
Накопленная амортизация и обесценение	(110 171)	(2 657)	–	(112 828)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>150 459</b>	<b>472</b>	<b>–</b>	<b>150 931</b>
Поступления	13 236	66	8	13 310
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(2 633)	–	–	(2 633)
Перевод из незавершенного строительства	–	8	(8)	–
Амортизация	(14 262)	(27)	–	(14 289)
Обесценение	(3 328)	(3)	–	(3 331)
Восстановление обесценения	269	–	–	269
Выбытие, нетто	(672)	(2)	–	(674)
Пересчет иностранных валют, нетто	2 608	–	–	2 608
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>				
Первоначальная стоимость	272 937	3 189	–	276 126
Накопленная амортизация и обесценение	(127 260)	(2 675)	–	(129 935)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>145 677</b>	<b>514</b>	<b>–</b>	<b>146 191</b>
Поступления	10 013	–	–	10 013
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	875	–	–	875
Амортизация	(7 875)	(7)	–	(7 882)
Выбытие, нетто	(1 139)	–	–	(1 139)
Пересчет иностранных валют, нетто	(317)	–	–	(317)
<b>На 30 июня 2021 г.</b>				
Первоначальная стоимость	281 649	3 082	–	284 731
Накопленная амортизация и обесценение	(134 415)	(2 575)	–	(136 990)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 г.</b>	<b>147 234</b>	<b>507</b>	<b>–</b>	<b>147 741</b>

Внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением активов, находящихся на территории Республики Азербайджан в рамках участия Группы в договорах СРП (Примечание 8).

Компания в 2020 году подписала с МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 договор залога недвижимого имущества на общую сумму денежных обязательств 8 170 млн руб. Общая стоимость заложенного имущества составила 12 252 млн руб. Одновременно ПАО «Варьеганнефть» подписало аналогичный договор залога недвижимого имущества на общую сумму обязательства 1 002 млн руб., общей залоговой стоимостью 1 632 млн руб. Оба договора залога подписаны в рамках решения о предоставлении рассрочки по уплате НДС ПАО НК «РуссНефть» и ПАО «Варьеганнефть». В июле 2021 года ПАО НК «РуссНефть» и ПАО «Варьеганнефть» полностью исполнили свои обязательства по уплате НДС, пени и процентов в соответствии с решениями о рассрочке, при этом залог недвижимого имущества сохраняется на отчетную дату (Примечание 29).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**14. Основные средства (продолжение)**

**Убытки от обесценения**

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости основных средств по отношению к их балансовой стоимости. В отчетном периоде признаков обесценения не выявлено. Сумма резерва на 30 июня 2021 г. составляет 7 824 млн руб. и 31 декабря 2020 г. 7 936 млн руб. соответственно.

**15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды**

**Активы в форме права пользования**

	Нефтегазовые активы в форме права пользования млн руб.	Прочие активы в форме права пользования млн руб.	Итого активы в форме права пользования млн руб.
<b>На 1 января 2020 г.</b>			
Первоначальная стоимость	370	1 359	1 729
Накопленная амортизация и обесценение	(94)	(394)	(488)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>276</b>	<b>965</b>	<b>1 241</b>
Поступления	91	–	91
Амортизация	(63)	(140)	(203)
Модификация и переоценка	(9)	(18)	(27)
Пересчет иностранных валют, нетто	–	4	4
Выбытие, нетто	(33)	–	(33)
<b>На 30 июня 2020 г.</b>			
Первоначальная стоимость	417	1 346	1 763
Накопленная амортизация и обесценение	(155)	(535)	(690)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>262</b>	<b>811</b>	<b>1 073</b>
<b>На 1 января 2021 г.</b>			
Первоначальная стоимость	398	1 333	1 731
Накопленная амортизация и обесценение	(257)	(785)	(1 042)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 г.</b>	<b>141</b>	<b>548</b>	<b>689</b>
Поступления	245	–	245
Амортизация	(62)	(202)	(264)
Модификация и переоценка	1	10	11
Выбытие, нетто	(44)	–	(44)
<b>На 30 июня 2021 г.</b>			
Первоначальная стоимость	356	1 343	1 699
Накопленная амортизация и обесценение	(75)	(987)	(1 062)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 г.</b>	<b>281</b>	<b>356</b>	<b>637</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды  
(продолжение)**

**Активы в форме права пользования (продолжение)**

Обязательства по аренде	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
<b>На начало отчетного периода</b>	<b>822</b>	<b>1 278</b>
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>550</i>	<i>406</i>
Признание обязательств по договорам аренды	245	102
Выбытие	(110)	(70)
Модификация и переоценка	9	(17)
Проценты по обязательству по аренде	34	93
Платежи по обязательству по аренде	(268)	(571)
Пересчет иностранных валют, нетто	–	7
<b>На конец отчетного периода</b>	<b>732</b>	<b>822</b>
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>344</i>	<i>550</i>

**16. Гудвил**

	млн руб.
<b>На 1 января 2020 г.</b>	<b>13 468</b>
Обесценение	(1 659)
Пересчет иностранных валют	3
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>11 812</b>
Выбытие дочерних компаний	(16)
<b>На 30 июня 2021 г.</b>	<b>11 796</b>

Балансовая стоимость гудвила была распределена между единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС) Группы следующим образом:

Сегмент <sup>6</sup>	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	9 024	9 024
АО «АНГГ»	1 459	1 459
ПАО «Варьеганнефть»	598	614
ОАО «Ульяновскнефть»	228	228
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	95	95
Прочие	392	392
	<b>11 796</b>	<b>11 812</b>

<sup>6</sup> Сегмент определен в Примечании 5.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы**

	Валюта	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	83 045	83 995
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	18 106	18 568
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	2 263	1 839
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	2 675	2 348
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(28 775)	(28 657)
		<b>77 314</b>	<b>78 093</b>
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	1 244	1 231
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	–	284
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	792	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		–	(285)
		<b>2 036</b>	<b>1 230</b>

Выдача и погашение займов выданных отражаются в составе инвестиционной деятельности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств и по статьям прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении. Займы выданные отражаются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости. Группа применяет положения МСФО (IFRS) 9 в отношении оценки займов выданных, включая модель ожидаемых кредитных убытков.

Материнская Компания учитывает в составе долгосрочных финансовых активов задолженность связанных сторон по займам, выданным компаниям группы GEA, учитываемых в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия (Примечание 8). Сумма задолженности с учетом накопленных процентов и резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2021 г. составляет 600 млн долл. США или 43 436 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2020 г. – 593 млн долл. США или 43 800 млн руб.

**18. Запасы**

	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Сырая нефть	4 282	2 848
Сырье и материалы	3 513	3 204
Нефтепродукты	82	106
Резерв по обесценению запасов	(405)	(417)
<b>Итого запасы</b>	<b>7 472</b>	<b>5 741</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 311	191
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 255)	(3)
Долгосрочные предоплаты	762	755
Резерв по предоплатам	(226)	(151)
Прочие долгосрочные активы	398	464
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>990</b>	<b>1 256</b>

	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Торговая дебиторская задолженность	21 361	5 261
Прочая дебиторская задолженность	815	2 137
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(523)	(1 826)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>21 653</b>	<b>5 572</b>

	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Предоплаты	4 566	7 940
Прочие оборотные активы	4	4
Резерв по предоплатам	(410)	(273)
<b>Итого предоплаты и прочие оборотные активы</b>	<b>4 160</b>	<b>7 671</b>

Ниже представлен анализ изменений резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной, торговой и прочей дебиторской задолженности, резерва по предоплатам:

	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
<b>На начало отчетного периода</b>	<b>(2 253)</b>	<b>(1 036)</b>
Начисление резерва	(194)	(1 191)
Использование резерва	2	15
Пересчет иностранных валют	31	(41)
<b>На конец отчетного периода</b>	<b>(2 414)</b>	<b>(2 253)</b>

**20. Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	18 707	3 551
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	3 144	678
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	103	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>21 954</b>	<b>4 231</b>



# ПАО НК «РуссНефть»

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

### 21. Уставный капитал

	30 июня 2021 г. тыс. штук	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. тыс. штук	31 декабря 2020 г. млн руб.
Обыкновенные акции (размещенные и оплаченные), номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	294 120	147	294 120	147
Некумулятивные привилегированные акции, номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	98 032	49	98 032	49
<b>Итого уставный капитал</b>	<b>392 152</b>	<b>196</b>	<b>392 152</b>	<b>196</b>

Доли участия в уставном капитале Материнской компании представляют на отчетную дату акционеры, владеющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5% обыкновенных акций:

Наименование	Процент от уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
Банк «ТРАСТ» (ПАО)	19,23	3,61
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
Банк ВТБ (ПАО)	8,48	–
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
WERIDGE INVESTMENTS LIMITED	7,21	9,61
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
Иные акционеры, владеющие менее 5%	16,92	22,56

На годовом общем собрании акционеров Компании по итогам 2020 года в июне 2021 года было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 60 млн долл. США или 4 330 млн руб. по курсу ЦБ РФ на дату распределения, из расчета 0,6120450465 долл. США на одну привилегированную акцию Компании (Примечание 29). Дивиденды по обыкновенным акциям Материнской компании не объявлялись и не выплачивались.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»).

### Прибыль на акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода не изменилось. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались, в связи с чем значения базовой и разводненной прибыли на акцию совпадают.

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	млн руб.	13 637	(13 223)
Сумма дивидендов по некумулятивным привилегированным акциям	млн руб.	(4 330)	–
<b>Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании после корректировок</b>	млн руб.	<b>9 307</b>	<b>(13 223)</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию	руб./акцию	32	(45)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы

	Валюта	Средневзвешенная процентная ставка по виду обязательства на 30 июня 2021 г.	30 июня 2021 г.
		%	млн руб.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	5,65%	74 929
Займы и кредиты полученные	Долл. США	6,29%	6 595
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>81 524</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	5,65%	6 698
Займы полученные	Рубли	6,53%	47
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>			<b>6 745</b>

	Валюта	Средневзвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2020 г.	31 декабря 2020 г.
		%	млн руб.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	5,74%	79 854
Займы и кредиты полученные	Долл. США	6,63%	7 043
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>86 897</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты	Долл. США	5,74%	6 859
Займы полученные	Рубли	6,53%	47
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>			<b>6 906</b>

Основной кредитор Компании банк CQUR Bank LLC (Катар), условия кредитного соглашения: процентная ставка 3М ЛИБОР плюс маржа 5,5% годовых, поэтапное погашение основного долга с финальным сроком погашения в марте 2026 года.

Компания проводит ежеквартальное погашение начисленных процентов по графику в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. В отчетном периоде Компания выплатила общую сумму процентов по указанному кредитному соглашению в размере 2 413 млн руб. по курсу на дату оплаты (32,8 млн долл. США). Платежи по основному долгу по указанному кредитному соглашению в отчетном периоде составили 3 359 млн руб. по курсу на дату оплаты (45,6 млн долл. США).

Сумма задолженности перед CQUR Bank LLC по основному долгу составляет 81 529 млн руб. или 1 126 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению в сумме 91 млн долл. США или 6 600 млн руб. Текущая задолженность по процентам составляет 98,3 млн руб. (1,4 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**22. Кредиты и займы (продолжение)**

Кредит CQUR Bank LLC 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.

**23. Резерв на ликвидацию основных средств**

	30 июня 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.
<b>На начало периода</b>	<b>10 807</b>	<b>3 494</b>	<b>12 069</b>	<b>3 762</b>
Приобретения	48	37	110	231
Выбытия	(83)	(80)	(59)	(120)
Изменение в оценках	857	96	(2 168)	(627)
Увеличение резерва в связи с временным фактором	362	121	798	248
Пересчет иностранных валют	(8)	-	57	-
<b>На конец периода</b>	<b>11 983</b>	<b>3 668</b>	<b>10 807</b>	<b>3 494</b>

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа провела расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие оценки расходов, связанных с ликвидацией (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 7,30% (в 2020 году – 6,96%).

**24. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы, авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства**

	30 июня 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
<b>Долгосрочные финансовые и прочие обязательства</b>		
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	26 836	25 146
Долгосрочные авансы полученные	21 176	19 569
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	676	791
Финансовая гарантия (Примечание 28)	237	257
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	593	605
<b>Итого долгосрочные финансовые и прочие обязательства</b>	<b>49 518</b>	<b>46 368</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**24. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы, авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства (продолжение)**

<b>Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы</b>	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Торговая кредиторская задолженность	19 493	6 431
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	2 887	2 733
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	2 505	1 305
<b>Итого торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы</b>	<b>24 885</b>	<b>10 469</b>

<b>Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль</b>	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	8 496	9 591
Налог на добавленную стоимость	5 433	2 157
Налог на дополнительный доход	1 047	1
Налог на имущество	380	338
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	213	332
<b>Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль</b>	<b>15 569</b>	<b>12 419</b>

<b>Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Авансы полученные	40 179	39 060
Прочие краткосрочные обязательства	6 846	2 174
<b>Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>47 025</b>	<b>41 234</b>

**25. Налог на прибыль**

Ниже приводятся основные компоненты доходов и расходов по налогу на прибыль:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	2 122	488
Налог на прибыль прошлых лет	(3)	1
<b>Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц</b>		
	2 045	(2 738)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	(4)	(4)
<b>Расход/(доход) по налогу на прибыль, признанный в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>4 160</b>	<b>(2 253)</b>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**26. 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. Операции с совместными предприятиями представлены в текущем раскрытии в полном объеме без учета консолидационных поправок.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в первом полугодии 2021 года и в первом полугодии 2020 года или имеет значительное сальдо на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г., представлен ниже.

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 30 июня 2020 г.:

<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.</b>	<b>Реализация</b>	<b>Прочие операции</b>	<b>Приобретения</b>	<b>Финансовые доходы</b>	<b>Финансовые расходы</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	-	-	332
Ассоциированные и совместные предприятия	-	215	13	1 036	-
Прочие связанные стороны	36 864	43	22 084	1 007	15
<b>Итого</b>	<b>36 864</b>	<b>258</b>	<b>22 097</b>	<b>2 043</b>	<b>347</b>

<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>	<b>Реализация</b>	<b>Прочие операции</b>	<b>Приобретения</b>	<b>Финансовые доходы</b>	<b>Финансовые расходы</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	-	-	460
Ассоциированные и совместные предприятия	-	14 585	47	1 123	-
Прочие связанные стороны	11 621	406	4 162	344	43
<b>Итого</b>	<b>11 621</b>	<b>14 991</b>	<b>4 209</b>	<b>1 467</b>	<b>503</b>

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>Займы выданные</b>	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Займы полученные</b>	<b>Поручительства выданные</b>	<b>Поручительства выданные по обязательствам</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	19 497	-	21 541	-
Ассоциированные компании и совместная деятельность	133	50 745	42	1 219	-	-
Прочие связанные стороны	7 935	28 605	9 704	-	59	49 153
<b>Итого</b>	<b>8 068</b>	<b>79 350</b>	<b>29 243</b>	<b>1 219</b>	<b>21 600</b>	<b>49 153</b>

## ПАО НК «РуссНефть»

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

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

31 декабря 2020 г.	Дебиторская задолженность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредиторская задолженность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручительства выданные млн руб.	Поручительства выданные по обязательствам млн руб.
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	19 197	-	21 659	-
Ассоциированные компании и совместная деятельность	212	51 473	130	1 063	-	-
Прочие связанные стороны	7 057	27 850	780	-	59	51 759
<b>Итого</b>	<b>7 269</b>	<b>79 323</b>	<b>20 107</b>	<b>1 063</b>	<b>21 718</b>	<b>51 759</b>

#### Ценовая политика

Группа осуществляет операции со связанными сторонами в диапазоне рыночных цен. Дополнительный контроль руководство Группы осуществляет в рамках требований законодательства о сделках между взаимозависимыми лицами.

#### Ключевой управленческий персонал

Ключевой управленческий персонал – это 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 года не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

В первом полугодии 2021 года общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату, премии и налоги с фонда оплаты труда, составила 396 млн руб. (в первом полугодии 2020 года – 376 млн руб.).

В 2020 году в Компании принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2020-2022 годов. Программа учитывает предоставление фантомных акций, которые будут погашаться денежными средствами как обязательство с признанием расходов на вознаграждение в течение периода оказания услуг. Плановые суммы выплат рассчитываются при выполнении критериев программы в каждом отчетном периоде на целевом уровне. По итогам отчетного периода было начислено 105 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за второй год программы. В мае 2021 года Компания провела выплаты за первый год программы в сумме 47 млн руб. (с учетом страховых взносов).

#### 27. Оценка по справедливой стоимости

Все финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с использованием модели оценки на основе исходных данных ненаблюдаемых на рынке 3 Уровня, требующих дополнительных оценок и корректировок. За отчетный период переводы между уровнями иерархии источников справедливой стоимости не проводились.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных финансовых активов, краткосрочной торговой кредиторской задолженности, краткосрочных кредитов и займов Группы равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, полученных Группой, долгосрочной торговой кредиторской задолженности и долгосрочных 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, их балансовая и справедливая стоимость представлены ниже. Справедливая стоимость обязательств по аренде равна их балансовой стоимости, как и прочих финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, финансовых гарантий. Данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их справедливой стоимости представлена в Примечаниях 15, 28.

	30 июня 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
<b>Финансовые активы</b>				
Займы выданные	79 350	90 317	79 323	77 541
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21 502	21 473	5 550	5 394
Денежные средства и их эквиваленты	21 954	21 954	4 231	4 231
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21 554	21 434	8 096	8 007
Кредиты и займы	88 269	86 697	93 803	88 468

С целью хеджирования от неблагоприятного изменения цен на нефть в апреле 2021 года Компания заключила договор хеджирования будущих денежных потоков: беспоставочные опционы пут (в рублях) и опционы колл (в рублях). Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов (опционов) проводилась по специально созданным математическим моделям, на дату отчетности эффект от переоценки (убыток) в сумме 2 468 млн руб. признан в составе статьи «Изменение справедливой стоимости – опционы» прочих операционных доходов и расходов промежуточного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (Примечание 13).

В декабре 2019 года Группа выступила стороной в контрактах по производным финансовым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости (валютно-процентный своп) и по амортизированной стоимости через прибыль или убыток (форвард на выкуп привилегированных акций Материнской компании).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже.

<b>Производные финансовые инструменты</b>	<b>30 июня 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Долгосрочные производные финансовые активы – опционы	2 038	–
Краткосрочные производные финансовые активы – опционы	439	–
Долгосрочные производные финансовые обязательства – опционы	(3 629)	–
Краткосрочные производные финансовые обязательства – опционы	(1 316)	–
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	(6 268)	(6 072)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(18 977)	(19 074)
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(1 628)	(1 305)
<b>Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто (Примечание 24)</b>	<b>(26 836)</b>	<b>(25 146)</b>
<b>Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто (Примечание 24)</b>	<b>(2 505)</b>	<b>(1 305)</b>
<b>Итого<sup>7</sup></b>	<b>(29 341)</b>	<b>(26 451)</b>
	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>
	<b>млн руб.</b>	<b>млн руб.</b>
Изменение справедливой стоимости – опционы	2 468	(2 619)
Исполнение – опционы	–	(90)
Изменение справедливой стоимости – свопы	328	3 899
Изменение амортизированной стоимости – форвард	876	(830)
<b>Убыток по производным финансовым инструментам, нетто (Примечания 12, 13)</b>	<b>3 672</b>	<b>360</b>

<sup>7</sup> Оценка справедливой стоимости производных инструментов отражена на нетто основе в составе долгосрочных финансовых и прочих обязательств и кредиторской задолженности (Примечание 24).



Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**28. 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. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития мировой экономики, что проявилось в период мирового кризиса 2020 года. Сохранение санкций против Российской Федерации, по-прежнему, снижает доступность капитала, увеличивает его стоимость, создает неопределенность относительно экономического роста, как следствие, создает риск негативного влияния на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы, выполнение текущих обязательств. Перечисленные тенденции могут сохраняться в течение неопределенного времени. В отчетном периоде действовали ограничения уровня добычи нефти в рамках выполнения соглашений ОПЕК+. В июле 2021 года участники ОПЕК+ согласовали поступательное увеличение объемов добычи нефти, действие данного соглашения продлится до декабря 2022 года. В отношении Российской Федерации прогноз добычи нефти пересмотрен в сторону улучшения. Одновременно во втором квартале 2021 года наблюдается продолжающийся рост мировых цен на углеводородное сырье.

Санкционные риски Компания оценивает как минимальные, поскольку Компания не находится под санкциями и не имеет ограничений на ведение бизнеса с международными компаниями.

В связи со стремительным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020-2021 годах многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников мирового и внутреннего рынков. Текущая экономическая ситуация отражает результаты как самой пандемии, так и мер по минимизации ее последствий на деятельность компаний из различных отраслей и географических регионов. Сохраняется высокая вероятность повторения следующих циклических волн новых штаммов коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм. Руководство Группы предпринимает активные действия для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников и их семей, организаций, выполняющих работы по совместным контрактам, во всех регионах присутствия Группы.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации и на мировом рынке на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством. 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.

**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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Налогообложение (продолжение)**

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших 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 начисляет 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. С 2019 года в связи с изменением законодательства значительно сокращен перечень контролируемых сделок со взаимозависимыми лицами – резидентами РФ: сделки будут признаны контролируемыми, если сумма доходов за год больше 1 млрд руб. при выполнении определенных условий, связанных с применением льгот либо особых режимов налогообложения, в частности, если стороны сделки применяют разные ставки по налогу на прибыль или хотя бы одна из сторон сделки является плательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, учитывающим при расчете налоговой базы по нему доходы (расходы) по такой сделке, а также сделки со взаимозависимыми нерезидентами РФ, сделки в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли, сделки, одной из сторон которых является лицо, местом регистрации, либо местом жительства, либо местом налогового резидентства которого являются государство или территория, включенные в перечень государств и территорий, утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации (офшор), если сумма доходов по таким сделкам за год превышает 60 млн руб. 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.

В отношении всех видов контролируемых сделок в Компании действуют Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения, положения которых ежегодно актуализируются с учетом текущих требований законодательства. При заключении сделок со взаимозависимыми лицами Компания применяет Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения при установлении цены сделки. Перечисленные мероприятия направлены на сокращение налоговых рисков Группы.

В октябре 2020 года приняты поправки к Налоговому кодексу Российской Федерации (Федеральный закон от 15 октября 2020 г. № 342-ФЗ), в соответствии с которыми отменены меры налогового стимулирования для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 г., при этом предусмотрена возможность перевода таких участков на уплату налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Компания направила в налоговый орган уведомление о реализации права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении 34 лицензионных участков с 1 января 2021 г., в дополнение к 2 лицензионным участкам, в отношении которых Компанией ранее применялось обложение налогом на дополнительный доход от добычи по иным основаниям.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Налогообложение (продолжение)**

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2020 году Материнская компания в сроки, установленные законодательством, представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновой отчет. В 2021 году Компания как Материнская компания МГК представит в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновой отчет в установленные законодательством сроки.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний (далее – «КИК») и минимизации налоговых рисков по данному направлению. В рамках требований налогового законодательства по КИКом в расчет налога на прибыль Компании за 2020 год вошли финансовые результаты отдельных КИК Группы, прибыль которых подлежит налогообложению в составе прибыли Материнской компании.

ПАО НК «РуссНефть» исполнило обязанности по уплате рассроченной задолженности и начисленных пени, процентов по решениям ФНС России о предоставлении в 2020 году рассрочки по уплате налога в полном размере в соответствии с установленным графиком по июль 2021 года включительно. ПАО «Варьеганнефть» исполнило обязанности по уплате рассроченной задолженности и начисленных пени, процентов по предоставленной в 2020 году рассрочке по уплате налога в полном размере. (Примечание 29).

Группа систематически проводит работы, направленные на сокращение налоговых рисков. Руководство считает, что Группа соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

**Соблюдение условий пользования недрами**

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 пользования недрами. Невыполнение условий пользования недрами может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку или отзыв лицензии. Руководство проводит все необходимые меры по выполнению условий пользования недрами, включая устранение всех выявленных в ходе проверок замечаний и предписаний уполномоченными государственными органами в установленные сроки.

**Обязательства 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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Обязательства по охране окружающей среды и охране труда (продолжение)**

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**

В Группе действует Политика страховой защиты, в которой описаны основные принципы и процедуры реализации страховой защиты Компании. В соответствии с принятой Политикой приобретаются полисы страхования имущества крупнейших объектов нефтегазодобычи Группы. Дочерние компании и Материнская компания осуществляют страхование особо опасных объектов в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». 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.

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.

**Пенсионные обязательства**

Группа проводит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы. Дочерние компании Группы выступают стороной по договорам пенсионного страхования с АО «Негосударственный пенсионный фонд «Открытие». Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на расходы по мере начисления.

**Судебные разбирательства**

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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

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

**Поручительства и гарантии выданные**

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями перед CQUR Bank LLC (Катар) по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) 81 627 млн руб. по курсу на дату отчетности или 1 127,4 млн долл. США (Примечание 22).

Материнская компания выступает поручителем по обязательствам дочерней компании перед связанной стороной на сумму 21 541 млн руб. или 298 млн долл. США по курсу на дату отчетности.

Материнская компания дополнительно выдала гарантии в обеспечение обязательств связанной стороны в счет полученных предоплат по договорам поставки нефти на общую сумму 3 125 млн руб.

Материнская компания выдала финансовую гарантию за связанную сторону «Банк ВТБ» (ПАО) на общую сумму 267 млн евро или 23 028 млн руб. по курсу на дату отчетности (срок исполнения основного обязательства до 2027 года). Данная финансовая гарантия отражена в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в разделе «Долгосрочные финансовые и прочие обязательства» в размере 237 млн руб. (Примечание 24).

Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала гарантию АО «ВТБ Капитал» за дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 году. Одновременно Материнская компания выдала гарантию ООО «Бизнес-Финанс» уплатить по его требованию за связанную сторону денежные средства в пределах лимита гарантии 23 000 млн руб.

**29. События после отчетной даты**

В июле 2021 года Материнская компания согласно протоколу годового общего собрания акционеров полностью выплатила объявленные дивиденды по привилегированным акциям за 2020 год в сумме 60 млн долл. США или 4 391 млн руб. по курсу на дату оплаты (Примечание 21).

В августе 2021 года получены от МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 уведомления об исполнении ПАО НК «РуссНефть» обязанности по уплате рассроченной задолженности по предоставленной в 2020 году рассрочке по уплате налога в размере 7 970 млн руб. и ПАО «Варьеганнефть» в размере 1 002 млн руб., а также соответствующих сумм пени и процентов за пользование рассрочкой. В связи с полным исполнением обязательств указанных компаний договоры залога недвижимого имущества, заключенные в обеспечение решения о предоставлении рассрочки по уплате налога и процентов в размере 12 252 млн руб. и 1 632 млн руб., прекратили свое действие. В настоящее время проводятся работы по снятию залога с недвижимого имущества (Примечания 14, 28).