

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая
отчетность (неаудированная)
за шесть месяцев, закончившихся 30
июня 2023 года, и заключение по
результатам обзорной проверки

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств....	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании.....	8
2. Основы подготовки отчетности	8
3. Изменения в учетной политике	10
4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу	11
5. Информация по сегментам	11
6. Дочерние компании Группы	12
7. Неконтролирующие доли участия.....	13
8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	14
9. Выручка	14
10. Себестоимость реализации	15
11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	16
12. Финансовые доходы и расходы.....	16
13. Прочие операционные доходы и расходы.....	17
14. Основные средства	18
15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды.....	19
16. Гудвил.....	20
17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	20
18. Запасы	21
19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность.....	21
20. Денежные средства и их эквиваленты.....	22
21. Уставный капитал	23
22. Кредиты и займы	24
23. Резерв на ликвидацию основных средств.....	25
24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства.....	25
25. Налог на прибыль	26
26. Расчеты и операции со связанными сторонами	27
27. Оценка по справедливой стоимости	29
28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски.....	30
29. События после отчетной даты	34

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» (ОГРН 1027717003467) и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2023 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации). Президент 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 проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения 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 ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке

Аудиторская организация:

Юникон Акционерное Общество

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
ОГРН 12006020340

25 августа 2023 года



А.Б. Балякин

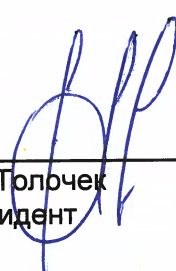
ПАО НК «РуссНефть»

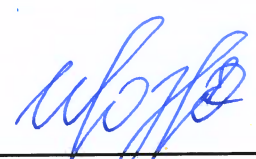
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
Выручка	9	91 947	180 467
Себестоимость реализации	10	(70 644)	(141 040)
Валовая прибыль		21 303	39 427
Расходы на геологоразведочные работы		(523)	(130)
Коммерческие расходы	11	(6 964)	(5 883)
Общехозяйственные и административные расходы	11	(2 035)	(3 315)
Прочие операционные доходы	13	477	14 880
Прочие операционные расходы	13	(13 044)	(7 224)
Операционный (убыток) / прибыль		(786)	37 755
Финансовые доходы	12	3 136	2 506
Финансовые расходы	12	(6 018)	(4 820)
Курсовые разницы, нетто		3 229	(9 390)
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(439)	26 051
(Расход) / Доход по налогу на прибыль	25	(4 474)	4 585
(Убыток) / Прибыль за отчетный период		(4 913)	30 636
Прочий совокупный (убыток) / доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
(Убыток) / Прибыль при пересчете иностранных валют		(4 669)	5 064
Итого совокупный (убыток) / доход за вычетом налогов		(9 582)	35 700
Прибыль / (Убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		2 922	31 939
Неконтролирующие доли участия		(7 835)	(1 303)
Итого совокупный (убыток) / доход, приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		(3 273)	40 255
Неконтролирующие доли участия		(6 309)	(4 555)
Прибыль на акцию – базовая и разводненная, руб.	21	10	109
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.		294	294


Е.В. Толочек
Президент


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

Дата утверждения: 25 августа 2023 г.

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

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о финансовом положении (неаудированный)

на 30 июня 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	14	156 572	153 807
Активы в форме права пользования	15	908	1 003
Активы по разведке и оценке запасов		3 637	3 647
Гудвил	16	9 965	9 961
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		41	35
Прочие долгосрочные финансовые активы	17	95 390	77 611
Отложенные налоговые активы		791	819
Прочие внеоборотные активы		1 996	2 818
Итого внеоборотные активы		269 300	249 701
Оборотные активы			
Запасы	18	11 013	8 308
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	7 989	6 143
Прочие краткосрочные финансовые активы	17	1 581	1 215
НДС к получению		1 123	1 035
Налог на прибыль к получению		127	79
Денежные средства и их эквиваленты	20	3 069	2 120
Прочие оборотные активы		16 863	13 817
Итого оборотные активы		41 765	32 717
Итого активы		311 065	282 418
Капитал и обязательства			
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании			
Уставный капитал	21	196	196
Эмиссионный доход		60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций		(21 123)	(21 123)
Резерв по пересчету иностранных валют		(7 948)	(1 753)
Нераспределенная прибыль		46 696	43 804
Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании		78 110	81 413
Неконтролирующие доли участия	7	5 622	12 254
Итого капитал		83 732	93 667
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	22	83 687	70 683
Резерв на ликвидацию основных средств	23	10 253	10 846
Отложенные налоговые обязательства		14 032	10 568
Долгосрочные обязательства по аренде	15	566	721
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	35 579	24 442
Итого долгосрочные обязательства		144 117	117 260
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	22	8 081	6 635
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	36 908	32 591
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24	15 670	12 887
Краткосрочные обязательства по аренде	15	422	336
Задолженность по налогу на прибыль		112	133
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24	22 023	18 909
Итого краткосрочные обязательства		83 216	71 491
Итого обязательства и капитал		311 065	282 418

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 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании							Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Форвард на выкуп собственных акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия			
На 1 января 2022 г.	196	60 289	(21 123)	(3 136)	27 995	64 221	13 155	77 376		
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	-	-	-	-	31 939	31 939	(1 303)	30 636		
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	8 316	-	8 316	(3 252)	5 064		
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	-	8 316	31 939	40 255	(4 555)	35 700		
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)		
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1		
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(50)	(50)	50	-		
Прочие операции	-	-	-	-	5	5	-	5		
На 30 июня 2022 г.	196	60 289	(21 123)	5 180	59 889	104 431	8 645	113 076		
На 31 декабря 2022 г.	196	60 289	(21 123)	(1 753)	43 804	81 413	12 254	93 667		
(Убыток) / Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	2 922	2 922	(7 835)	(4 913)		
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	(6 195)	-	(6 195)	1 526	(4 669)		
Итого совокупный (убыток) / доход за период	-	-	-	(6 195)	2 922	(3 273)	(6 309)	(9 582)		
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)		
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1		
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(44)	(44)	44	-		
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с аннулированием собственных акций дочерней компании	-	-	-	-	83	83	(83)	-		
Прочие операции	-	-	-	-	(69)	(69)	(280)	(349)		
На 30 июня 2023 г.	196	60 289	(21 123)	(7 948)	46 696	78 110	5 622	83 732		

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 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(439)	26 051
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(439)	26 051
Корректировки статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам			
Износ, истощение и амортизация	10	7 897	7 461
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	13	554	344
Восстановление обесценения / Обесценение основных средств и прочих активов, нетто	13	(32)	-
Обесценение / (Восстановление обесценения) финансовых вложений, нетто	13	2 927	(9 786)
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости	13	9 093	20
Финансовая гарантия	13	(20)	(20)
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		(361)	829
Изменение справедливой стоимости и исполнение опционов	13	-	1 540
Прекращение оценочных обязательств	13	(265)	-
Финансовые доходы	12	(3 136)	(2 506)
Финансовые расходы	12	6 018	4 820
Курсовые разницы, нетто		(3 229)	9 390
Прочие корректировки		20	(60)
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		19 027	38 083
Корректировки оборотного капитала			
Увеличение запасов		(2 620)	(1 187)
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат		(2 632)	(16 455)
Увеличение / (Уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		4 883	(2 159)
Уменьшение / (Увеличение) прочих оборотных активов		28	(2)
Проценты уплаченные за ранние платежи		(500)	-
Налог на прибыль уплаченный		(1 052)	(1 701)
Чистые денежные средства – операционная деятельность		17 134	16 579
Денежные потоки – инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(8 304)	(10 349)
Поступления от продажи дочерних компаний		-	2
Поступления от реализации основных средств		2	125
Займы выданные		(66)	(128)
Поступления от займов выданных		-	98
Проценты полученные		39	195
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		(8 329)	(10 057)
Денежные потоки – финансовая деятельность			
Поступления от кредитов и займов полученных		279	195
Погашение кредитов и займов полученных		(3 879)	(3 210)
Погашение обязательств по аренде	15	(199)	(218)
Проценты уплаченные		(4 276)	(2 403)
Исполнение опционов		-	(3 098)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		(8 075)	(8 734)
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		219	(1 168)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		949	(3 380)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 120	8 999
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		3 069	5 619

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 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

1. Информация о компании

Выпуск промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – ПАО НК «РуссНефть», «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые – «Группа») за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., был утвержден решением руководства от 25 августа 2023 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 Азербайджанской Республике, Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии (далее – «Великобритания»), Республике Кипр, 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 2023 г. и на 31 декабря 2022 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 2023 г., составляет 7 397 человек (на 30 июня 2022 г. – 7 796 человек, на 31 декабря 2022 г. – 7 733 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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 2022 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 2023 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

ПАО НК «РуссНефть»

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 2022 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 компаний 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» или «Банк России») 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.

ПАО НК «РуссНефть»

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.

В Российской Федерации официальные обменные курсы ежедневно устанавливаются ЦБ РФ. Обменный курс, использованный для целей пересчета операций и остатков, выраженных в долларах США, в российские рубли равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ и представлен в таблице ниже:

Валюта	31 декабря 2022 г.	30 июня 2023 г.	25 августа 2023 г.
	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты
Доллар США	70,3375	87,0341	94,4007

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. При этом руководство Группы принимает во внимание факты и события, описанные в Примечании 28 «Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски».

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 2022 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Изменения к действующим стандартам, приведенные ниже, обязательны для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 8 «Определение бухгалтерских оценок»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Раскрытие информации об учетной политике»;
- ▶ Поправка к МСФО (IAS) 12 «Международная налоговая реформа – правила направления Pillar 2».

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 2022 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2022 год. Группа планирует принимать указанные стандарты и разъяснения после их вступления в силу.

5. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие 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 реализации, 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 Примечаниях 14 «Основные средства», 15 «Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

6. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
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 «Белые ночи»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «АНГГ»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	98%	98%
СТ АО «Голойл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Мохтикнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Черногорское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-2» (в стадии ликвидации)	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-5» (в стадии ликвидации)	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-8» (в стадии ликвидации)	Разведочное бурение	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%
ПАО «Саратовнефтегаз»	Аренда и управление имуществом	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 «РедОйл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Ульяновскнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КП «Нефтяник»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Средне-Васюганское»	Добыча нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
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%
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
BIZNETA HOLDINGS LTD	Прочая	Республика Кипр	100%	100%
Russneft Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	21%	20%

¹ 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%.

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 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Russneft (BVI) Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	21%	20%
Edmarnton Limited (в стадии ликвидации) ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	21%	20%
International Petroleum Grouping S.A. (выбытие совместно с Edmarnton Limited) ¹	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	11%	11%
Global Energy Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	21%	20%
GEA Holdings Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	21%	20%
Kura Valley Holding Company ¹	Прочая	Каймановы острова	21%	20%
Karasu Petroleum Company ¹	Прочая	Каймановы острова	21%	20%
Karasu Development Company ^{1,2}	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	21%	20%

На годовом собрании акционеров ПАО «Саратовнефтегаз» в установленные сроки было принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату. На годовом собрании акционеров ПАО «Варьеганнефть» решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям общества не принималось, в связи с чем привилегированные акции стали голосующими.

7. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2023 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.		6 месяцев, закончившихся 31 декабря 2022 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) / прибыли млн руб.
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	79-89%	4 327	(7 836)	80-89%	10 956	(1 305)
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 511	2	5%	1 507	32
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	738	35	4%	708	8
Прочие	0,4-49%	(954)	(36)	0,4-49%	(917)	(38)
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		5 622	(7 835)		12 254	(1 303)

² Совместно с компанией Karasu Operating Company, учитываемой как совместная операция в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения о разделе продукции.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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 наличия 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.

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия равна нулю на 30 июня 2023 г. и 31 декабря 2022 г.

9. Выручка

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

Группа ведет деятельность в двух основных географических регионах: Экспорт дальше зарубежье и Внутренний рынок (Российская Федерация). При этом внеоборотные нефинансовые активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением активов группы GEA (Примечание 8).

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Экспорт дальше зарубежье		Внутренний рынок		Итого	
	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2022 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2022 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям						
Реализация нефти	24 719	45 320	65 395	133 458	90 114	178 778
Реализация нефтепродуктов	-	-	169	120	169	120
Реализация газа	-	-	1 518	1 411	1 518	1 411
Прочая реализация	-	-	146	158	146	158
Итого выручка	24 719	45 320	67 228	135 147	91 947	180 467

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

9. Выручка (продолжение)

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:

		Географи- ческий регион	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Внутренний рынок	36 957	71 865
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	15 062	-
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Внутренний рынок	5 872	19 241
Итого выручка основных покупателей			57 891	91 106

10. Себестоимость реализации

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	45 190	76 424
Износ, истощение и амортизация	7 721	7 271
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	4 042	41 575
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	3 855	3 864
Теплоэнергия и электроэнергия	3 040	3 017
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 279	1 208
Производственные услуги	1 207	1 030
Налог на дополнительный доход	720	2 416
Транспортные расходы	720	646
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	493	633
Амортизация активов в форме права пользования	176	190
Услуги по переработке	-	7
Прочие расходы	2 201	2 759
Итого себестоимость реализации	70 644	141 040

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	6 843	5 741
Прочие коммерческие расходы	121	142
Итого коммерческие расходы	6 964	5 883

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	1 335	1 284
Представительские и командировочные расходы	168	147
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	115	1 249
Консультационные услуги	80	185
Программное обеспечение	35	64
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	31	21
Банковские услуги	27	21
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	26	74
Коммунальные услуги	17	15
Природоохранные мероприятия	4	6
Прочие расходы	197	249
Итого общехозяйственные и административные расходы	2 035	3 315

12. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. млн руб.
Процентные доходы по займам	3 043	2 414
Процентные доходы за ранние платежи	93	92
Итого финансовые доходы	3 136	2 506

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

12. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	4 150	2 711
Процентные расходы за ранние платежи	765	138
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 23)	564	571
Процентные расходы по обязательствам по аренде	42	53
Прочие финансовые расходы	497	1 347
Итого финансовые расходы	6 018	4 820

13. Прочие операционные доходы и расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Прекращение оценочных обязательств	265	-
Восстановление обесценения основных средств	39	-
Финансовая гарантия по справедливой стоимости	20	20
Восстановление обесценения финансовых вложений	-	9 786 ³
Изменение справедливой стоимости – опционы	-	4 491
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров полученные	-	43
Прочие доходы	153	540
Итого прочие операционные доходы	477	14 880

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Изменение справедливой стоимости – свопы	9 093	20
Обесценение финансовых вложений	2 927	-
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	554	344
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	217	290
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров	43	106
Исполнение и прекращение опционов	-	6 031
Обесценение прочих активов	7	-
Прочие расходы	203	433
Итого прочие операционные расходы	13 044	7 224

³ Скорректировано на эффект по курсовым разницам в сумме 4 966 млн руб., образованным при пересмотре резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, выраженным в иностранной валюте, в функциональную валюту рубли компаний Группы на дату отчетности.

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.
На 1 января 2022 г.				
Первоначальная стоимость	289 346	3 065	–	292 411
Накопленная амортизация и обесценение	(139 035)	(2 556)	–	(141 591)
Остаточная стоимость на 1 января 2022 г.	150 311	509	–	150 820
Поступления	27 682	1	2	27 685
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(4 087)	–	–	(4 087)
Выбытие дочерних компаний, нетто	–	(26)	–	(26)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(14 711)	(12)	–	(14 723)
Обесценение	(3 562)	–	–	(3 562)
Восстановление обесценения	431	–	–	431
Выбытие, нетто	(1 905)	(16)	–	(1 921)
Пересчет иностранных валют, нетто	(810)	–	–	(810)
На 31 декабря 2022 г.				
Первоначальная стоимость	307 398	2 954	–	310 352
Накопленная амортизация и обесценение	(154 049)	(2 496)	–	(156 545)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.	153 349	458	–	153 807
Поступления	10 376	–	2	10 378
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(985)	–	–	(985)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(7 719)	(2)	–	(7 721)
Восстановление обесценения	39	–	–	39
Выбытие, нетто	(2 360)	(3)	–	(2 363)
Пересчет иностранных валют, нетто	3 417	–	–	3 417
На 30 июня 2023 г.				
Первоначальная стоимость	318 492	2 963	–	321 455
Накопленная амортизация и обесценение	(162 375)	(2 508)	–	(164 883)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 г.	156 117	455	–	156 572

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 8).

На 30 июня 2023 г. Группа не имела 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. В отчетном периоде Группа восстановила ранее признанный резерв в размере 39 млн руб. Сумма резерва на 30 июня 2023 г. составляет 12 559 млн руб. и 31 декабря 2022 г. 12 457 млн руб. соответственно.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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.
На 1 января 2022 г.			
Первоначальная стоимость	265	1 250	1 515
Накопленная амортизация и обесценение	(13)	(148)	(161)
Остаточная стоимость на 1 января 2022 г.	252	1 102	1 354
Поступления	15	–	15
Амортизация	(8)	(182)	(190)
Модификация и переоценка	–	13	13
Выбытие, нетто	–	(5)	(5)
Пересчет иностранных валют, нетто	(2)	(7)	(9)
На 30 июня 2022 г.			
Первоначальная стоимость	277	1 229	1 506
Накопленная амортизация и обесценение	(20)	(308)	(328)
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 г.	257	921	1 178
На 1 января 2023 г.			
Первоначальная стоимость	285	1 237	1 522
Накопленная амортизация и обесценение	(29)	(490)	(519)
Остаточная стоимость на 1 января 2023 г.	256	747	1 003
Поступления	11	–	11
Амортизация	(11)	(165)	(176)
Модификация и переоценка	6	64	70
Выбытие, нетто	(3)	–	(3)
Пересчет иностранных валют, нетто	1	2	3
На 30 июня 2023 г.			
Первоначальная стоимость	299	1 309	1 608
Накопленная амортизация и обесценение	(39)	(661)	(700)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 г.	260	648	908

Обязательства по аренде	30 июня 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
На начало отчетного периода	1 057	1 396
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	336	337
Признание обязательств по договорам аренды	11	29
Выбытие	(2)	(10)
Модификация и переоценка	76	7
Проценты по обязательству по аренде	42	100
Платежи по обязательству по аренде	(199)	(462)
Пересчет иностранных валют, нетто	3	(3)
На конец отчетного периода	988	1 057
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	422	336

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

16. Гудвил

	<u>Млн руб.</u>
На 1 января 2022 г.	11 796
Обесценение	(1 834)
Пересчет иностранных валют	(1)
На 31 декабря 2022 г.	<u>9 961</u>
Пересчет иностранных валют	4
На 30 июня 2023 г.	<u><u>9 965</u></u>

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

Сегмент ⁴		30 июня 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	9 024	9 024
ПАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	598	598
АО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	228	228
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	95	95
Прочие		20	16
		<u>9 965</u>	<u>9 961</u>

Группа ежегодно проводит анализ на обесценение гудвила на 31 декабря каждого отчетного годового периода. В отчетном периоде проводился анализ наличия индикаторов возможного обесценения, по результатам которого на 30 июня 2023 г. такие индикаторы обесценения гудвила не выявлены.

17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

Валюта		30 июня 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	долл. США	106 829	84 299
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	евро	22 004	17 102
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	рубли	2 647	2 546
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	рубли	2 845	2 804
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(38 935)	(29 140)
		<u>95 390</u>	<u>77 611</u>
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	долл. США	1 581	1 215
		<u>1 581</u>	<u>1 215</u>

⁴ Сегмент определен в Примечании 5.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

Выдача и погашение займов выданных отражаются в составе инвестиционной деятельности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств и по статьям прочих долгосрочных и краткосрочных финансовых активов 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, учитываемым 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 2023 г. составляет 643 млн долл. США или 55 993 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2022 г. – 637 млн долл. США или 44 782 млн руб.

18. Запасы

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Сырая нефть	6 132	4 882
Сырье и материалы	5 326	3 804
Нефтепродукты	22	27
Резерв по неликвидным запасам ⁵	(467)	(405)
Итого запасы	11 013	8 308

19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные предоплаты	1 653	1 779
Долгосрочные предоплаты под капитальное строительство	2 112	2 546
Резерв по предоплатам	(1 801)	(1 552)
Прочие долгосрочные активы	32	45
Итого прочие внеоборотные активы	1 996	2 818

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 549	1 253
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 508)	(1 218)
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	41	35

⁵ Резерв по неликвидным запасам относится к статье «Сырье и материалы».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность
(продолжение)

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	3 592	3 066
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	4 551	3 524
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(154)	(447)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	7 989	6 143
	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Краткосрочные предоплаты	16 991	13 993
Прочие оборотные активы ⁶	210	201
Резерв по предоплатам	(338)	(377)
Итого прочие оборотные активы	16 863	13 817

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

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
На начало отчетного периода	(3 594)	(2 413)
Начисление резерва	(115)	(712)
Использование резерва	-	9
Пересчет иностранных валют	(92)	(478)
На конец отчетного периода	(3 801)	(3 594)

20. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	1 249	516
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	424	304
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	1 396	1 300
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 069	2 120

⁶ В отношении отдельных банковских счетов на 30 июня 2023 г. имеются временно заблокированные суммы в размере 185 млн руб. В связи с чем данные суммы отражены в составе Прочих оборотных активов Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

21. Уставный капитал

	30 июня 2023 г.	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2022 г.
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
Обыкновенные акции (размещенные и оплаченные), номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	294 120	147	294 120	147
Привилегированные акции ⁷ , номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	98 032	49	98 032	49
Итого уставный капитал	392 152	196	392 152	196

На годовом общем собрании акционеров Компании по итогам 2022 года решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» не принималось, в связи с чем привилегированные акции стали голосующими (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.

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 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	2 922	31 939
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	–	–
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	2 922	31 939
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	10	109

⁷ Привилегированные акции ПАО НК «РуссНефть» не являются кумулятивными.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 30 июня 2023 г.	30 июня 2023 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,05%	74 237
Кредиты полученные	долл. США	5,5%	698
Займы полученные	долл. США	7,26%	8 752
Итого долгосрочные кредиты и займы			83 687
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,05%	8 035
Займы полученные	рубли	6,54%	46
Итого краткосрочные кредиты и займы			8 081

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2022 г.	31 декабря 2022 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	10,27%	63 202
Кредиты полученные	долл. США	5,5%	753
Займы полученные	долл. США	7,28%	6 728
Итого долгосрочные кредиты и займы			70 683
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	10,27%	6 589
Займы полученные	рубли	6,54%	46
Итого краткосрочные кредиты и займы			6 635

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Резерв на ликвидацию основных средств

	30 июня 2023 г.		31 декабря 2022 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.
На начало периода	8 225	2 621	10 580	3 372
Приобретения	9	3	52	163
Выбытия	(6)	(12)	(60)	(95)
Изменение в оценках	(759)	(462)	(3 199)	(1 103)
Увеличение резерва в связи с временным фактором	426	138	877	284
Пересчет иностранных валют	70	-	(25)	-
На конец периода	7 965	2 288	8 225	2 621

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 12,04% (в 2022 году – 11,04%).

24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	35 234	24 134
Финансовая гарантия	155	175
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	190	133
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	35 579	24 442

	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	30 581	26 652
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	4 373	4 027
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	1 954	1 912
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	36 908	32 591

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

**24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства
(продолжение)**

Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 616	6 879
Налог на добавленную стоимость	5 685	4 908
Налог на дополнительный доход	489	462
Налог на имущество	432	411
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	448	227
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	15 670	12 887

Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Авансы полученные	15 259	14 290
Прочие краткосрочные обязательства	6 764	4 619
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	22 023	18 909

25. Налог на прибыль

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	1 021	922
Налог на прибыль прошлых лет	(39)	1
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	3 508	(5 505)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	(16)	(3)
Расход / Доход по налогу на прибыль, признанный в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 474	(4 585)

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 2023 года и в первом полугодии 2022 года или имеет значительное сальдо на 30 июня 2023 г. и 31 декабря 2022 г., представлен ниже.

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. и 30 июня 2022 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобре- тения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Ассоциированные и совместные предприятия	-	1 359	16	2 176	50
Прочие связанные стороны	36 982	1 572	45	710	30
Итого	36 982	2 931	61	2 886	80

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобре- тения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Ассоциированные и совместные предприятия	-	13 242	9	1 355	12
Прочие связанные стороны	71 878	2 315	17 585	799	41
Итого	71 878	15 557	17 594	2 154	53

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2023 г. и 31 декабря 2022 г.:

30 июня 2023 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам млн руб.
Ассоциированные компании и совместная деятельность	96	64 892	57	3 414	-	-
Прочие связанные стороны	5 030	32 079	19 418	-	59	48 846
Итого	5 126	96 971	19 475	3 414	59	48 846

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

31 декабря 2022 г.	Дебиторская задолжен- ность	Займы выданные	Кредитор- ская задолжен- ность	Займы полученные	Поручи- тельства выданные	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Ассоциированные компании и совместная деятельность	77	51 782	46	2 487	–	–
Прочие связанные стороны	5 102	27 044	16 411	–	59	43 561
Итого	5 179	78 826	16 457	2 487	59	43 561

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 периода не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

В первом полугодии 2023 года общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату, премии и налоги с фонда оплаты труда, составила 370 млн руб. (в первом полугодии 2022 года – 241 млн руб.).

В отчетном периоде принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2023-2025 годы. 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 115 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за первый год программы. В апреле 2023 года Компания провела выплаты за третий год программы в сумме 262 млн руб. (с учетом страховых взносов).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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.

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, 24.

	30 июня 2023 г.		31 декабря 2022 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	96 971	120 512	78 826	94 858
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 116	8 104	6 233	6 233
Денежные средства и их эквиваленты	3 069	3 069	2 120	2 120
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34 002	34 002	27 914	27 914
Кредиты и займы	91 768	97 508	77 318	84 278

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

Производные финансовые инструменты	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(18 023)	(18 542)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	(17 211)	(5 592)
Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто	(35 234)	(24 134)
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(1 954)	(1 912)
Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто⁸	(1 954)	(1 912)

⁸ Оценка производных инструментов отражена на нетто основе в составе прочих долгосрочных финансовых обязательств и кредиторской задолженности и прочих краткосрочных финансовых обязательств (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. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, колебаний сырьевых и финансовых рынков, снижения темпов мировой экономики, активным вовлечением в геополитические риски и конфликты.

В декабре 2022 года введено эмбарго на морские поставки нефти из России. Одновременно с этим начал действовать предельный уровень (потолок) цен на российскую нефть 60 долл. США /барр., который запрещает приобретение нефти по цене выше установленного уровня, а также ее перевозку и страхование. Первоначально ограничение было принято странами G7, к которым присоединились остальные страны ЕС, Австралия и некоторые страны Европы, не входящие в Евросоюз. В феврале 2023 года аналогичные меры начали действовать в отношении нефтепродуктов. В марте 2023 года средняя цена на российскую нефть Urals составила 47,85 долл. США /барр., что почти в два раза ниже, чем в марте 2022 года. В апреле 2023 года дисконт на российскую нефть к эталонной Brent сократился до 26-27 долл. США /барр.

После снижающегося тренда в первом квартале 2023 года средняя цена барреля российской нефти Urals демонстрирует рост до 52,5 долл. США по итогам первого полугодия 2023 года. При этом относительно первого полугодия 2022 года наблюдалось снижение данного показателя на 38%. Наблюдающаяся во втором квартале 2023 года нормализация цен на российские энергоносители ожидается, будет способствовать росту экспортной выручки в ближайшие месяцы при заявленном сокращении добычи нефти Российской Федерации. По итогам заседания альянса в июне 2023 года страны ОПЕК+ договорились сократить уровень добычи нефти в 2024 году на 3,34%.

Динамика цен на нефть и, как следствие, объем притока иностранной валюты на внутренний рынок будут определяющим фактором для курса рубля. В отчетном периоде курс рубля оказался чувствительным к значительным суммам единичных сделок нерезидентов на валютном рынке на фоне снижения объемов торгов. Одновременно в ситуации внешней изоляции российское население и бизнес увеличили долю расчетов и накоплений в юанях.

В отчетном периоде продолжалось действие внешних санкций в отношении Российской Федерации, отдельных юридических и физических лиц, списки которых систематически дополняются новыми участниками. Действующие санкции направлены в том числе против российского топливно-энергетического комплекса. Правительство Российской Федерации систематически актуализирует пакеты мер, цель которых состоит в защите российских компаний. Среди данных мер 05 июля 2023 года вступило в силу Постановление Правительства РФ от 04.07.2023 N 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «О рынке ценных бумаг», которым определены сведения, раскрытие которых возможно в ограниченном составе, а также случаи, при которых возможно такое ограниченное раскрытие.

Компания не находилась под санкциями в отчетном периоде и не имела ограничений на ведение бизнеса.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Условия осуществления хозяйственной деятельности (продолжение)

Продолжительность санкционных ограничений зависит от будущих договоренностей России и стран Запада по ключевым геополитическим вопросам. Прогнозы в отношении таких договоренностей в настоящее время сложно определить. Руководство внимательно отслеживает происходящие события и принимаемые меры с обеих сторон в целях обеспечения оперативного реагирования на быстро меняющиеся условия бизнес-среды.

Сохраняется высокая вероятность повторения следующих циклических волн новых штаммов коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм инфекционных вспышек. 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.

Промежуточная сокращенная 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, выстраивает новые логистические цепочки, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы.

По состоянию на 30 июня 2023 года краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 41 451 млн руб. (на 31 декабря 2022 года – на 38 774 млн руб.).

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 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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Налогообложение (продолжение)

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. 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.

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2023 году Компания как Материнская компания МГК представит в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновой отчет за 2022 год в установленные законодательством сроки.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний и минимизации налоговых рисков по данному направлению.

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

Согласно части четвертой ст. 12.1. Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» оформление, государственная регистрация и выдача лицензий на пользование недрами углеводородного сырья осуществляется Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. Согласно ст. 10 Закона РФ от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» срок пользования участками недр может быть продлен по инициативе Компании как пользователя недр при необходимости завершения геологического изучения недр или добычи полезных ископаемых. Уполномоченные органы исполнительной власти Российской Федерации осуществляют контроль (надзор) за производственной деятельностью, а также выполнением условий пользования недрами лицензий, предоставленных Компании, на предмет соблюдения обязательных требований действующего законодательства. В случае невыполнения условий пользования недрами могут возникнуть риски привлечения Компании к административной ответственности, а также риски досрочного прекращения права пользования недрами. Работники Компании принимают все необходимые меры по предупреждению и устранению рисков невыполнения условий пользования недрами лицензий.

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

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

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 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ. 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. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на расходы по мере начисления. Дочерние компании Группы выступают стороной по договорам пенсионного страхования с АО «Негосударственный пенсионный фонд «Открытие».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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.

Поручительства и гарантии выданные

В отчетном периоде изменений по составу поручительств и гарантий не было.

29. События после отчетной даты

В августе 2023 года Советом директоров Компании было принято решение рекомендовать внеочередному общему собранию акционеров ПАО НК «РуссНефть» направить 110 млн долл. США на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» (Примечание 21).

В августе 2023 года Материнской компанией исполнено обязательство по договору независимой гарантии за дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited по форвардному контракту.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Контактная информация

ПАО НК «РуссНефть»

Место нахождения:

115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69,

тел.: +7 (495) 411-63-09, факс: +7 (495) 411-63-25

e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

Пресс-служба ПАО НК «РуссНефть»

тел.: +7 (495) 411-63-21