



Группа Газпром нефть

**Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая
отчетность (не прошедшая аудит)**

**по состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2021 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность
по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г.
с заключением по результатам обзорной проверки

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	i
---	---

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

1. Общие сведения	5
2. Основные положения учетной политики	5
3. Денежные средства и их эквиваленты	8
4. Краткосрочные финансовые активы	8
5. Торговая и прочая дебиторская задолженность	8
6. Товарно-материальные запасы	8
7. Дебиторская задолженность по прочим налогам	9
8. Прочие оборотные активы	9
9. Основные средства	10
10. Активы в форме права пользования	12
11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	13
12. Долгосрочные финансовые активы	15
13. Прочие внеоборотные активы	15
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15
16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16
17. Прочие налоги к уплате	16
18. Долгосрочные кредиты и займы	17
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18
20. Прочие долгосрочные обязательства	18
21. Убыток от курсовых разниц, нетто	19
22. Финансовые расходы	19
23. Оценка справедливой стоимости	20
24. Договорные и условные обязательства	21
25. Операции со связанными сторонами	23
26. Информация по сегментам	26
27. События после отчетной даты	28

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром нефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – ПАО «Газпром нефть») и его дочерних организаций по состоянию на 31 марта 2021 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности 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 аудиторского мнения.

Вывод

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

Руководитель задания



К.С. Ширикова, FCCA
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
17 мая 2021 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
(ПАО «Газпром нефть»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Омской городской регистрационной палатой 6 октября 1995 года, свидетельство о государственной регистрации № 38606450.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 21 августа 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1025501701686.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, регистрационный номер 484.583.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество».

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

	Прим.	31 марта 2021 г. (не прошедший аудит)	31 декабря 2020 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	213 296	237 011
Краткосрочные финансовые активы	4	33 909	1 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	156 842	159 270
Товарно-материальные запасы	6	249 675	217 414
Предоплата по налогу на прибыль		3 568	3 658
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	106 679	89 784
Прочие оборотные активы	8	57 392	53 954
Итого оборотные активы		821 361	762 094
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	2 882 774	2 847 377
Активы в форме права пользования	10	70 522	72 794
Гудвил и прочие нематериальные активы		114 658	112 765
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	399 573	377 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		223	435
Долгосрочные финансовые активы	12	7 515	5 885
Отложенные налоговые активы		36 923	33 427
Прочие внеоборотные активы	13	46 769	46 849
Итого внеоборотные активы		3 558 957	3 497 080
Итого активы		4 380 318	4 259 174
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	37 961	45 695
Краткосрочная часть обязательств по аренде		11 351	11 633
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	347 881	354 915
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16	233 703	234 390
Обязательства по налогу на прибыль		5 816	3 145
Прочие налоги к уплате	17	154 366	105 648
Резервы и прочие начисленные обязательства		23 534	30 797
Итого краткосрочные обязательства		814 612	786 223
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	743 003	738 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде		83 209	83 696
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	19 081	18 124
Отложенные налоговые обязательства		176 783	165 336
Резервы и прочие начисленные обязательства		130 730	127 860
Прочие долгосрочные обязательства	20	68 502	76 958
Итого долгосрочные обязательства		1 221 308	1 210 504
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		29 494	29 494
Нераспределенная прибыль		2 028 279	1 944 123
Прочие резервы		111 270	112 093
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		2 167 971	2 084 638
Неконтролирующая доля участия		176 427	177 809
Итого капитал		2 344 398	2 262 447
Итого обязательства и капитал		4 380 318	4 259 174

Дюков А.В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»

17 мая 2021 г.

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

17 мая 2021 г.

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		591 611	495 785
Прочая выручка		19 369	18 783
Итого выручка от продаж	26	610 980	514 568
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(127 428)	(137 034)
Производственные и операционные расходы		(63 407)	(62 668)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(29 756)	(27 163)
Транспортные расходы		(36 528)	(38 347)
Износ, истощение и амортизация		(54 949)	(58 334)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(187 930)	(156 938)
Экспортные пошлины		(14 221)	(19 882)
Расходы на геологоразведочные работы		(47)	(111)
Итого операционные расходы		(514 266)	(500 477)
Операционная прибыль		96 714	14 091
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	22 059	8 951
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(3 690)	(31 943)
Финансовые доходы		2 084	4 350
Финансовые расходы	22	(7 642)	(6 568)
Прочие расходы, нетто		(4 322)	(1 620)
Итого прочие доходы / (расходы)		8 489	(26 830)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		105 203	(12 739)
Расходы по текущему налогу на прибыль		(10 773)	(5 594)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(7 798)	5 708
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль		(18 571)	114
Прибыль / (убыток) за период		86 632	(12 625)
Прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(4 640)	56 939
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(2)	(370)
Прочий совокупный (убыток) / доход		(4)	27
Итого прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		(4 646)	56 596
Итого совокупный доход за период		81 986	43 971
Прибыль / (убыток), относящиеся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		84 156	(13 806)
- неконтролирующей доле участия		2 476	1 181
Прибыль / (убыток) за период		86 632	(12 625)
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		83 333	20 955
- неконтролирующей доле участия		(1 347)	23 016
Итого совокупный доход за период		81 986	43 971
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»:			
Базовая прибыль / (убыток) на акцию (руб. на акцию)		17,84	(2,93)
Разводненный прибыль / (убыток) на акцию (руб. на акцию)		17,84	(2,93)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		4 718	4 718

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»								
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	98	(1 170)	29 494	1 944 123	112 093	2 084 638	177 809	2 262 447
Прибыль за период	-	-	-	84 156	-	84 156	2 476	86 632
Прочий совокупный убыток								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(819)	(819)	(3 821)	(4 640)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(2)	(2)	(2)	(4)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	84 156	(823)	83 333	(1 347)	81 986
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Итого операции с акционерами	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Остаток по состоянию на 31 марта 2021 г.	98	(1 170)	29 494	2 028 279	111 270	2 167 971	176 427	2 344 398
Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»								
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	98	(1 170)	36 044	1 943 523	78 711	2 057 206	155 991	2 213 197
(Убыток) / прибыль за период	-	-	-	(13 806)	-	(13 806)	1 181	(12 625)
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	35 121	35 121	21 818	56 939
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(370)	(370)	-	(370)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	10	10	17	27
Итого совокупный (убыток) / доход за период	-	-	-	(13 806)	34 761	20 955	23 016	43 971
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	(95)	(95)
Операции с акционером	-	-	(1 080)	-	-	(1 080)	-	(1 080)
Итого операции с акционерами	-	-	(1 080)	-	-	(1 080)	(95)	(1 175)
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	98	(1 170)	34 964	1 929 717	113 472	2 077 081	178 912	2 255 993

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		105 203	(12 739)
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	(22 059)	(8 951)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	3 690	31 943
Финансовые доходы		(2 084)	(4 350)
Финансовые расходы	22	7 642	6 568
Износ, истощение и амортизация		54 949	58 334
Прочие неденежные статьи		2 548	1 711
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		149 889	72 516
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		3 137	48 394
Товарно-материальные запасы		(31 372)	6 931
Дебиторская задолженность по прочим налогам		(17 078)	26 800
Прочие активы		(7 581)	6 815
Кредиторская задолженность		19 646	(13 986)
Прочие налоги к уплате		48 103	(1 225)
Прочие обязательства		(16 371)	6 428
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		(1 516)	80 157
Налог на прибыль уплаченный		(8 048)	(8 674)
Проценты уплаченные		(10 817)	(11 675)
Дивиденды полученные		-	500
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		-	887
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		129 508	133 711
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Продажа дочерних компаний за вычетом выбывших денежных средств		3 966	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия		(267)	(312)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(30 000)	-
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		-	15 000
Приобретение прочих инвестиций		(4 583)	(6)
Краткосрочные займы выданные		(9)	(29)
Долгосрочные займы выданные		(465)	(304)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		6	8
Приобретение основных средств		(87 065)	(107 613)
Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов		(5 559)	(10 065)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		391	1 105
Проценты полученные		1 970	2 891
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности		(157)	(2 291)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(121 772)	(101 616)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		3 027	2 372
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(4)	(14 996)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		24 262	20 566
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(32 629)	(20 387)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(18)	(90)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(23 587)	-
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(35)	(96)
Погашение обязательств по аренде		(3 068)	(2 653)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(32 052)	(15 284)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(24 316)	16 811
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		601	18 716
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	3	237 011	202 404
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3	213 296	237 931

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Компании и ее дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа») являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является публичным акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Материнской компанией Группы, владеющей 95,7% акций Компании, является ПАО «Газпром» (далее – «Материнская компания»). Российская Федерация является стороной, обладающей конечным контролем.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Группа продолжает отслеживать влияние пандемии коронавируса (COVID-19), принимаемых в связи с ней ограничительных мер, которые снижают экономическую активность участников рынка, а также сохраняющейся волатильности на валютных и сырьевых рынках на основные бухгалтерские оценки, используемые Группой при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. В первом квартале 2021 года указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Группой этих бухгалтерских оценок.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2021 г., проанализированы по 17 мая 2021 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

Применение поправок к существующим стандартам

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);

- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 после 30 июня 2021 г. – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в марте 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства в кассе	422	509
Денежные средства на текущих банковских счетах	124 286	131 155
Банковские депозиты	33 197	50 356
Кэш пулинг материнской компании	54 333	53 813
Прочие денежные эквиваленты	1 058	1 178
Итого денежные средства и их эквиваленты	213 296	237 011

4. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	30 096	131
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	3 532	-
Краткосрочные займы выданные	4 962	5 518
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 681)	(4 646)
Итого краткосрочные финансовые активы	33 909	1 003

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	151 712	155 844
Прочая дебиторская задолженность	8 218	6 003
Минус резерв под обесценение	(3 088)	(2 577)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	156 842	159 270

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	66 285	52 980
Сырье и материалы	39 571	39 004
Нефть и газ	41 932	26 612
Прочие запасы	103 556	100 456
Минус списание	(1 669)	(1 638)
Итого товарно-материальные запасы	249 675	217 414

Прочие запасы главным образом состоят из незавершенного производства, часть которого относится к одному производственному циклу со сроком более 12 месяцев.

7. Дебиторская задолженность по прочим налогам

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность по НДС	81 799	76 652
Акциз	18 668	5 086
Налог на добычу полезных ископаемых	1 121	2 398
Предоплаченные таможенные пошлины	998	3 156
Дебиторская задолженность по прочим налогам	4 093	2 492
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	106 679	89 784

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы выданные за минусом резерва	34 497	29 827
Прочие оборотные активы за минусом резерва	22 895	24 127
Итого прочие оборотные активы, нетто	57 392	53 954

9. Основные средства

Движение основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г. представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i>	2 627 481	585 480	258 085	32 758	753 510	4 257 314
Поступление	1 073	927	-	-	84 939	86 939
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 258	-	-	-	-	1 258
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	8 059	8 059
Ввод в эксплуатацию	39 122	3 473	5 771	851	(49 217)	-
Внутреннее перемещение	(1 112)	757	(630)	(603)	1 588	-
Выбытие	(1 546)	(1 754)	(436)	(799)	(2 417)	(6 952)
Курсовые разницы	2 737	(4 416)	(2 498)	(90)	964	(3 303)
<i>По состоянию на 31 марта 2021 г.</i>	2 669 013	584 467	260 292	32 117	797 426	4 343 315
Износ, истощение и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i>	(1 127 490)	(163 009)	(106 384)	(13 054)	-	(1 409 937)
Износ и истощение	(38 953)	(6 516)	(4 153)	(933)	-	(50 555)
Внутреннее перемещение	(106)	(177)	32	251	-	-
Выбытие	1 138	608	167	757	-	2 670
Курсовые разницы	(5 087)	1 385	929	54	-	(2 719)
<i>По состоянию на 31 марта 2021 г.</i>	(1 170 498)	(167 709)	(109 409)	(12 925)	-	(1 460 541)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i>	1 499 991	422 471	151 701	19 704	753 510	2 847 377
<i>По состоянию на 31 марта 2021 г.</i>	1 498 515	416 758	150 883	19 192	797 426	2 882 774

Капитализированные затраты по кредитам и займам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., включают процентные расходы в размере 7,3 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 0,7 млрд руб. (7,8 млрд руб. и 1,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., не было выявлено признаков обесценения. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., Группа выявила признаки обесценения в отношении нефтегазовых активов сегмента разведки и добычи в зарубежных регионах, провела тестирование на обесценение и признала убыток от обесценения. Убыток от обесценения включен в состав износа, истощения и амортизации в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. При оценке обесценения текущая стоимость сопоставляется с расчетной ценностью использования.

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	2 321 953	402 565	216 610	28 984	644 964	3 615 076
Поступление	1 362	886	-	-	109 490	111 738
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	732	-	-	-	-	732
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	9 201	9 201
Ввод в эксплуатацию	48 407	3 907	3 987	1 989	(58 290)	-
Внутреннее перемещение	(1 501)	(164)	1 123	(32)	574	-
Выбытие	(2 470)	(360)	(888)	(234)	(821)	(4 773)
Курсовые разницы	109 806	18 142	16 734	602	20 830	166 114
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	2 478 289	424 976	237 566	31 309	725 948	3 898 088
Износ, истощение и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	(913 986)	(137 323)	(83 984)	(10 445)	-	(1 145 738)
Износ и истощение	(36 240)	(4 791)	(3 553)	(782)	-	(45 366)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	43	5	(37)	(11)	-	-
Выбытие	1 361	239	411	41	-	2 052
Курсовые разницы	(66 243)	(6 970)	(6 280)	(377)	-	(79 870)
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	(1 023 445)	(148 840)	(93 443)	(11 574)	-	(1 277 302)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	1 407 967	265 242	132 626	18 539	644 964	2 469 338
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	1 454 844	276 136	144 123	19 735	725 948	2 620 786

10. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., представлено следующим образом:

	Суда и прочие транспортные средства	Земля, здания и помещения	Итого
Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2021 г.	64 982	7 812	72 794
Поступление	1	268	269
Переоценка и модификация	89	12	101
Амортизация	(1 964)	(616)	(2 580)
Курсовые разницы	(24)	(38)	(62)
Остаточная стоимость по состоянию на 31 марта 2021 г.	63 084	7 438	70 522

	Суда и прочие транспортные средства	Земля, здания и помещения	Итого
Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2020 г.	72 146	6 927	79 073
Поступление	29	657	686
Переоценка и модификация	-	198	198
Амортизация	(1 901)	(619)	(2 520)
Курсовые разницы	-	434	434
Остаточная стоимость по состоянию на 31 марта 2020 г.	70 274	7 597	77 871

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды, в сумме 4,3 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. (4,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 4,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (4,2 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.).

11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена ниже:

		Процент владения	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	174 825	160 312
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	139 520	136 935
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	47 579	44 387
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	12 706	12 008
Прочие			24 943	23 906
Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия			399 573	377 548

Основным регионом, в котором ведут деятельность ассоциированные организации и существенные совместные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

Арктикгаз

АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Контролем над Арктикгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

Славнефть

ПАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние организации (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов в Российской Федерации. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Нортгаз

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Инвестиция Группы в Нортгаз осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Контролем над Нортгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Группа Газпром нефть

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г.

в миллионах российских рублей (если не указано иное)

В таблицах ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях по состоянию на 31 марта 2021 г., 31 декабря 2020 г. и за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г.:

31 марта 2021 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	29 036	1 591	2	243
Прочие оборотные активы	41 057	66 500	49 505	2 566
Внеоборотные активы	396 652	486 244	199 326	41 334
Краткосрочные финансовые обязательства	(41 051)	(63 612)	(47 048)	(6 117)
Прочие краткосрочные обязательства	(24 759)	(37 238)	(22 298)	(1 612)
Долгосрочные финансовые обязательства	(27 500)	(113 829)	(66 289)	(2 425)
Прочие долгосрочные обязательства	(48 114)	(68 634)	(18 464)	(7 203)
Чистые активы	325 321	271 022	94 734	26 786

31 декабря 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	6 123	2 281	3	81
Прочие оборотные активы	38 757	47 779	31 522	2 526
Внеоборотные активы	391 809	482 409	197 014	41 730
Краткосрочные финансовые обязательства	(44 445)	(52 151)	(29 381)	(6 629)
Прочие краткосрочные обязательства	(20 376)	(27 605)	(8 711)	(1 297)
Долгосрочные финансовые обязательства	(30 000)	(118 591)	(85 323)	(3 880)
Прочие долгосрочные обязательства	(45 570)	(68 327)	(16 772)	(7 139)
Чистые активы	296 298	265 795	88 352	25 392

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	66 059	53 780	37 468	4 555
Износ, истощение и амортизация	(5 108)	(8 926)	(7 081)	(512)
Финансовые доходы	122	19	-	7
Финансовые расходы	(854)	(2 910)	(2 005)	(126)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(7 805)	(1 542)	(971)	(351)
Прибыль / (убыток) за период	29 025	5 227	6 385	1 397
Итого совокупный доход / (убыток) за период	29 025	5 227	6 385	1 397

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	40 913	57 805	26 427	4 046
Износ, истощение и амортизация	(5 658)	(11 143)	(6 727)	(477)
Финансовые доходы	109	38	-	32
Финансовые расходы	(1 719)	(4 588)	(2 544)	(274)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(2 838)	2 698	(1 457)	(243)
Прибыль / (убыток) за период	14 439	(6 128)	7 639	965
Итого совокупный доход / (убыток) за период	14 439	(6 128)	7 639	965

Прочие

В ноябре 2020 года Группа закрыла сделку по продаже 50% доли в дочернем обществе ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск» третьей стороне. По итогам сделки общество перешло под совместный контроль Группы и третьей стороны. Оставшаяся доля Компании в обществе была учтена как инвестиция в совместное предприятие и признана по справедливой стоимости.

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных организаций и совместных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных организаций и совместных предприятий составляют несущественную величину на обе отчетные даты и за оба отчетных периода.

12. Долгосрчные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрчные займы выданные	6 514	6 009
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 171	39
Инвестиции в долевыe инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 095	1 465
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 265)	(1 628)
Итого долгосрочные финансовые активы	7 515	5 885

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (41,9 млрд руб. и 41,7 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно).

14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	33 871	44 634
Банковские кредиты	2 988	-
Прочие займы	1 102	1 061
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	37 961	45 695

15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. кредиторская задолженность и прочие обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность	323 223	307 997
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 999	26 694
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	358	265
Прочая задолженность и прочие обязательства	21 301	19 959
Итого кредиторская задолженность и прочие обязательства	347 881	354 915

Прочая задолженность и прочие обязательства главным образом представляют собой краткосрочную часть обязательства перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие краткосрочные нефинансовые обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы полученные	202 883	193 880
Задолженность перед персоналом	14 866	24 025
Прочие нефинансовые обязательства	15 954	16 485
Итого прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	233 703	234 390

Авансы полученные, главным образом, состоят из авансов по строительным договорам, которые содержат значительный компонент финансирования, определяемый на основе ставки дисконтирования, которая применялась бы для отдельной операции финансирования между Группой и ее покупателем в момент заключения договора, и относятся к операционному циклу со сроком более 12 месяцев. Признание выручки по договорам будет осуществлено в момент завершения всех работ по договорам в 2022 году.

Величина невыполненных обязательств к исполнению без учета значительного компонента финансирования составила 192,7 млрд руб. и 192,7 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Налог на добавленную стоимость	63 954	47 040
Налог на добычу полезных ископаемых	48 362	26 925
Акциз	15 937	15 653
Налог на дополнительный доход	14 529	2 896
Страховые взносы	6 107	8 124
Налог на имущество	3 227	3 085
Прочие налоги	2 250	1 925
Итого прочие налоги к уплате	154 366	105 648

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	146 505	91 025
Налог на дополнительный доход	16 525	10 931
Акциз	12 086	43 512
Страховые взносы	8 039	7 535
Налог на имущество	3 559	3 416
Прочие налоги	1 216	519
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	187 930	156 938

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Банковские кредиты	350 618	352 827
Сертификат участия в займе	229 118	223 083
Облигации	188 837	199 061
Прочие займы	8 301	8 193
Минус текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(33 871)	(44 634)
Итого долгосрочные кредиты и займы	743 003	738 530

Банковские кредиты

В июле 2019 года Группа привлекла 200,0 млн евро (14,4 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий. В феврале 2020 года Группа привлекла 150,0 млн евро (10,3 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии. Срок погашения долгосрочных кредитных линий – февраль 2025 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2022 года. В феврале 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 10,0 млрд руб.

В декабре 2019 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2024 года. В июле 2020 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в феврале 2025 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 30,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в декабре 2022 года. В июле и августе 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 30,0 млрд руб.

В декабре 2020 года Группа привлекла 33,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в феврале 2025 года.

В феврале 2021 года Группа рефинансировала задолженность на сумму в эквиваленте 18,2 млрд руб. за счет выборки кредита по соглашению о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в феврале 2025 года.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 31 марта 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. и в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г.

Облигации

В ноябре 2019 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-01R) с общей номинальной стоимостью 25,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,85% годовых. По облигациям предусмотрено право досрочного погашения по усмотрению эмитента через два года.

В декабре 2019 года Группа разместила десятилетние рублевые облигации (серии 003P-02R) с общей номинальной стоимостью 20,0 млрд руб. Ставка купона составляет 7,15% годовых.

В феврале 2020 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-03R) с общей номинальной стоимостью 10,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,20% годовых.

В декабре 2020 года Группа разместила четырехлетние рублевые облигации (серии 003P-04R) с общей номинальной стоимостью 20,0 млрд руб. Ставка первого купона составляет 4,75% годовых. Ставка купонных периодов со 2-го по 16-ый определяется по формуле как сумма ключевой ставки Банка России и 0,50%.

В январе 2021 года Группа полностью погасила рублевые облигации (10 серия) в сумме 10,0 млрд руб.

Сертификат участия в займе

В сентябре 2012 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (46,3 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (1 серия) со ставкой купона 4,375% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости. В ноябре 2013 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (49,4 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (3 серия) со ставкой купона 6% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости.

По состоянию на 31 марта 2021 г. непогашенная сумма по займу составляет 3 млрд долл. США (229,2 млрд руб.) и 3 млрд долл. США (223,1 млрд руб.) по состоянию на 31 декабря 2020 г.

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Отложенное вознаграждение	18 201	17 554
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	485	347
Прочие обязательства	395	223
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19 081	18 124

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. Оплата данного обязательства в части основного долга раскрывается в составе финансовой деятельности по строке «Погашение долгосрочных кредитов и займов» в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств.

20. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства, главным образом, состоят из полученных авансов (68,3 млрд руб. и 76,4 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно). Выполнение обязательств по договорам будет осуществляться согласно графику в период с 2021 по 2025 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

21. Убыток от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Убыток от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(4 911)	(70 006)
прибыль от курсовых разниц	442	12 386
убыток от курсовых разниц	(5 353)	(82 392)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	1 221	38 063
Убыток от курсовых разниц, нетто	(3 690)	(31 943)

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Процентные расходы	13 254	12 938
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:		
амортизация дисконта	1 730	1 450
Минус капитализированные проценты	(7 342)	(7 820)
Итого финансовые расходы	7 642	6 568

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. соответственно (1,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. соответственно).

23. Оценка справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ). Производные финансовые инструменты и ПДМ относятся к Уровню 2 иерархии справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе исходных параметров, наблюдаемых на рынке соответствующего актива или обязательства либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Долевые инструменты представляют собой нерыночные долевые инструменты и относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевых инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., не было перемещений между уровнями иерархии справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости Уровня 1 и Уровня 3. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости.

По состоянию на 31 марта 2021 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 433,1 млрд руб. (443,1 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.). Справедливая стоимость формируется из котировок на активном рынке из внешнего источника финансовой информации и относится к Уровню 1 иерархии справедливой стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости. Справедливая стоимость была рассчитана на основе дисконтированных денежных потоков с использованием текущей ставки заимствования. Данные активы и обязательства относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, так как содержат исходные параметры, не наблюдаемые на рынке, включая кредитный риск контрагентов.

24. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный, региональные и муниципальные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что операции и деятельность, которые не вызвали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. 2018 - 2020 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления по налогам, которые могут возникнуть по результатам данных налоговых проверок.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения налоговых вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, двадцать пять из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012 - 2020 годах.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации. Российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ; поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. В 2017 - 2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020-2021 годах и принятые в связи с этим меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции привели наряду с прочими факторами к резкому снижению цен на нефть и обесценению российского рубля. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В августе 2018 года США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации. По оценке руководства, введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением природоохранного законодательства.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2021 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 610,9 млрд руб. (654,6 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.).

25. Операции со связанными сторонами

В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует или совместно контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

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

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что материнская компания подконтрольна государству. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, связанными с государством. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 7, 17 и 24.

В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными организациями, ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

31 марта 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	54 333	46 965	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	274
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 337	16 588	10 930
Прочие оборотные активы	71	5 631	1 013
Долгосрочные финансовые активы	-	443	5 464
Прочие внеоборотные активы	-	1 141	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	162
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	87 792	527	98
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	17 565	-	-

31 декабря 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	53 813	40 848	-
Краткосрочные финансовые активы	-	600	265
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 071	13 754	9 603
Прочие оборотные активы	273	5 726	1 636
Долгосрочные финансовые активы	-	443	4 935
Прочие внеоборотные активы	-	1 190	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	153
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	84 420	307	164
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	16 894	-	-

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	8	24 046	14 502
Прочая выручка	714	318	2 634
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	2 416	17 552	44 564
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	15 578	29 950	103 811
Расходы, связанные с производством	136	8 395	4 332
Транспортные расходы	1 529	1 057	3 879
Процентные расходы	626	-	75
Процентные доходы	633	294	161
Прочие расходы	16	717	1 744

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	77	17 640	4 401
Прочая выручка	1 901	355	2 409
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	-	6 636	40 561
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	19 710	18 340	126 775
Расходы, связанные с производством	114	7 829	6 670
Транспортные расходы	950	1 139	3 378
Процентные расходы	1 073	329	5
Процентные доходы	1 934	958	181
Прочие расходы	-	-	269

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и премий составило 209 млн руб. и 189 млн руб. соответственно. В части начислений резерва ПДМ и прочих резервов вознаграждение за три месяца, закончившихся 31 марта 2021, составило 426 млн руб. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., данные начисления отсутствовали.

26. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами; операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку, добычу и реализацию сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	9 397	601 583	-	610 980
межсегментная	391 195	9 158	(400 353)	-
Итого выручка от продаж	400 592	610 741	(400 353)	610 980
Скорректированный показатель EBITDA	161 483	32 069	-	193 552
Износ, истощение и амортизация	39 795	15 154	-	54 949
Капитальные затраты	65 205	27 576	-	92 781

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	10 835	503 733	-	514 568
межсегментная	203 662	10 306	(213 968)	-
Итого выручка от продаж	214 497	514 039	(213 968)	514 568
Скорректированный показатель EBITDA	82 718	16 396	-	99 114
Износ, истощение и амортизация	46 047	12 287	-	58 334
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	92 365	27 604	-	119 969

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

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль, в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, и прочие корректировки.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику доходов без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	30 918	9 653	147 672	188 243
Продажа нефтепродуктов	246 103	21 954	126 554	394 611
Продажа газа	8 674	-	83	8 757
Прочие продажи	15 324	565	3 480	19 369
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	301 019	32 172	277 789	610 980
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.				
Продажа нефти	15 622	-	111 675	127 297
Продажа нефтепродуктов	228 113	20 045	112 193	360 351
Продажа газа	8 105	-	32	8 137
Прочие продажи	15 990	582	2 211	18 783
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	267 830	20 627	226 111	514 568

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 5,2 млрд руб. и 4,6 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 142,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. (107,1 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2021 г.	2 775 481	10 158	329 084	3 114 723
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 марта 2021 г.	398 025	-	1 548	399 573
Прочие долгосрочные финансовые активы на 31 марта 2021 г.	7 678	-	60	7 738
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г.	89 106	64	3 611	92 781
Внеоборотные активы на 31 декабря 2020 г.	2 727 383	10 299	342 103	3 079 785
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2020 г.	375 943	-	1 605	377 548
Прочие долгосрочные финансовые активы на 31 декабря 2020 г.	6 198	-	122	6 320
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	114 301	43	5 625	119 969
Обесценение активов за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	-	-	8 380	8 380

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г. и 2020 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.
Прибыль / (убыток) за период	86 632	(12 625)
Итого расходы / (доходы) по налогу на прибыль	18 571	(114)
Финансовые расходы	7 642	6 568
Финансовые доходы	(2 084)	(4 350)
Износ, истощение и амортизация	54 949	58 334
Убыток от курсовых разниц, нетто	3 690	31 943
Прочие расходы, нетто	4 322	1 620
EBITDA	173 722	81 376
Минус доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(22 059)	(8 951)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий	41 889	26 689
Итого скорректированная EBITDA	193 552	99 114

27. События после отчетной даты

В мае 2021 года Совет директоров рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2020 год в размере 15 рублей на акцию (с учетом промежуточных дивидендов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., по обыкновенным акциям в размере 5 рублей на акцию).

Группа Газпром нефть
Контактная информация

Офис:

ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон:	+7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии:	8-800-700-31-52
Факс:	+7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

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