



Группа Газпром нефть

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

**по состоянию на и за три и шесть
месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность
по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	16
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16
16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16
17. Прочие налоги к уплате	17
18. Долгосрочные кредиты и займы	18
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19
20. Прочие долгосрочные обязательства	19
21. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	20
22. Финансовые расходы	20
23. Оценка справедливой стоимости	21
24. Договорные и условные обязательства	22
25. Операции со связанными сторонами	24
26. Информация по сегментам	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 30 июня 2021 года и связанных с ним сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о движении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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
18 августа 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.	30 июня 2021 г. (не прошедший аудит)	31 декабря 2020 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	311 064	237 011
Краткосрочные финансовые активы	4	34 590	1 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	186 873	159 270
Товарно-материальные запасы	6	270 770	217 414
Предоплата по налогу на прибыль		3 197	3 658
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	122 804	89 784
Прочие оборотные активы	8	46 989	53 954
Итого оборотные активы		976 287	762 094
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	2 913 777	2 847 377
Активы в форме права пользования	10	68 450	72 794
Гудвил и прочие нематериальные активы		116 865	112 765
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	348 014	377 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 017	435
Долгосрочные финансовые активы	12	8 388	5 885
Отложенные налоговые активы		30 455	33 427
Прочие внеоборотные активы	13	49 306	46 849
Итого внеоборотные активы		3 537 272	3 497 080
Итого активы		4 513 559	4 259 174
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	66 784	45 695
Краткосрочная часть обязательств по аренде		10 755	11 633
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	448 315	354 915
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16	267 640	234 390
Обязательства по налогу на прибыль		3 597	3 145
Прочие налоги к уплате	17	164 790	105 648
Резервы и прочие начисленные обязательства		21 559	30 797
Итого краткосрочные обязательства		983 440	786 223
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	663 165	738 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде		77 616	83 696
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	2 837	18 124
Отложенные налоговые обязательства		183 148	165 336
Резервы и прочие начисленные обязательства		125 242	127 860
Прочие долгосрочные обязательства	20	62 098	76 958
Итого долгосрочные обязательства		1 114 106	1 210 504
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		28 300	29 494
Нераспределенная прибыль		2 114 178	1 944 123
Прочие резервы		101 832	112 093
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		2 243 238	2 084 638
Неконтролирующая доля участия		172 775	177 809
Итого капитал		2 416 013	2 262 447
Итого обязательства и капитал		4 513 559	4 259 174

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

18 августа 2021 г.

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

18 августа 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 30 июня 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		705 197	380 220	1 296 808	876 005
Прочая выручка		21 583	18 045	40 952	36 828
Итого выручка от продаж	26	726 780	398 265	1 337 760	912 833
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(199 545)	(86 032)	(326 973)	(223 066)
Производственные и операционные расходы		(68 827)	(61 009)	(132 234)	(123 677)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(32 371)	(25 666)	(62 127)	(52 829)
Транспортные расходы		(38 494)	(36 986)	(75 022)	(75 333)
Износ, истощение и амортизация	26	(57 266)	(53 784)	(112 215)	(112 118)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(175 484)	(121 697)	(363 414)	(278 635)
Экспортные пошлины		(18 796)	(4 590)	(33 017)	(24 472)
Расходы на геологоразведочные работы		(93)	(55)	(140)	(166)
Итого операционные расходы		(590 876)	(389 819)	(1 105 142)	(890 296)
Операционная прибыль		135 904	8 446	232 618	22 537
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	25 396	4 325	47 455	13 276
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	10 914	20 491	7 224	(11 452)
Финансовые доходы		3 346	3 621	5 430	7 971
Финансовые расходы	22	(6 638)	(7 658)	(14 280)	(14 226)
Прочие расходы, нетто		(2 941)	(3 843)	(7 263)	(5 463)
Итого прочие доходы / (расходы)		30 077	16 936	38 566	(9 894)
Прибыль до налогообложения		165 981	25 382	271 184	12 643
Расходы по текущему налогу на прибыль		(16 165)	(3 141)	(26 938)	(8 735)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(13 278)	(2 472)	(21 076)	3 236
Итого расходы по налогу на прибыль		(29 443)	(5 613)	(48 014)	(5 499)
Прибыль за период		136 538	19 769	223 170	7 144
Прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(12 196)	(25 713)	(16 836)	31 226
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		185	348	183	(22)
Прочий совокупный (убыток) / доход		(1)	(11)	(5)	16
Итого прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		(12 012)	(25 376)	(16 658)	31 220
Прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков					
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой		-	(489)	-	(489)
Итого прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков		-	(489)	-	(489)
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(12 012)	(25 865)	(16 658)	30 731
Итого совокупный доход / (убыток) за период		124 526	(6 096)	206 512	37 875
Прибыль / (убыток), относящиеся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		133 078	22 038	217 234	8 232
- неконтролирующей доле участия		3 460	(2 269)	5 936	(1 088)
Прибыль за период		136 538	19 769	223 170	7 144
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		123 640	6 445	206 973	27 400
- неконтролирующей доле участия		886	(12 541)	(461)	10 475
Итого совокупный доход / (убыток) за период		124 526	(6 096)	206 512	37 875
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»:					
Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию)		28,21	4,67	46,04	1,74
Разводненный прибыль на акцию (руб. на акцию)		28,21	4,67	46,04	1,74
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		4 718	4 718	4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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	-	-	-	217 234	-	217 234	5 936	223 170
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(10 443)	(10 443)	(6 393)	(16 836)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	183	183	-	183
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(1)	(1)	(4)	(5)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	217 234	(10 261)	206 973	(461)	206 512
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(47 179)	-	(47 179)	(5 473)	(52 652)
Операции с акционером	-	-	(585)	-	-	(585)	-	(585)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	(609)	-	-	(609)	900	291
Итого операции с акционерами	-	-	(1 194)	(47 179)	-	(48 373)	(4 573)	(52 946)
Остаток по состоянию на 30 июня 2021 г.	98	(1 170)	28 300	2 114 178	101 832	2 243 238	172 775	2 416 013
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
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	8 232	-	8 232	(1 088)	7 144
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	19 672	19 672	11 554	31 226
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	9	16
Итого совокупный доход за период	-	-	-	8 232	19 168	27 400	10 475	37 875
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(93 510)	-	(93 510)	(6 533)	(100 043)
Операции с акционером	-	-	(5 958)	-	-	(5 958)	-	(5 958)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	(69)	-	-	(69)	69	-
Итого операции с акционерами	-	-	(6 027)	(93 510)	-	(99 537)	(6 464)	(106 001)
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	98	(1 170)	30 017	1 858 245	97 879	1 985 069	160 002	2 145 071

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		271 184	12 643
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	(47 455)	(13 276)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	21	(7 224)	11 452
Финансовые доходы		(5 430)	(7 971)
Финансовые расходы	22	14 280	14 226
Износ, истощение и амортизация		112 215	112 118
Прочие неденежные статьи		4 261	(142)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		341 831	129 050
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(21 181)	37 290
Товарно-материальные запасы		(46 585)	12 932
Дебиторская задолженность по прочим налогам		(33 324)	49 077
Прочие активы		555	10 273
Кредиторская задолженность		69 178	(37 814)
Прочие налоги к уплате		59 752	(17 280)
Прочие обязательства		4 928	32 104
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		33 323	86 582
Налог на прибыль уплаченный		(26 060)	(12 135)
Проценты уплаченные		(29 792)	(33 137)
Дивиденды полученные		68 149	1 120
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		-	887
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		387 451	172 367
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних организаций за вычетом денежных средств в приобретенных организациях		(718)	-
Продажа дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств		3 966	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия		(1 605)	(2 456)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(30 001)	-
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		-	15 000
Приобретение прочих инвестиций		(4 583)	(20)
Поступления от продажи прочих инвестиций		36	-
Краткосрочные займы выданные		(357)	(29)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		1	1
Долгосрочные займы выданные		(1 381)	(786)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		6	875
Приобретение основных средств		(182 952)	(219 885)
Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов		(11 493)	(13 470)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		767	1 691
Проценты полученные		4 791	5 038
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности		(515)	(3 375)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(224 038)	(217 416)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		3 222	9 147
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(2 994)	(22 327)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		25 184	21 901
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(77 998)	(32 927)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(18)	(90)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(23 588)	-
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(5 062)	(96)
Погашение обязательств по аренде		(6 320)	(4 796)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(87 574)	(29 188)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		75 839	(74 237)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(1 786)	13 267
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	3	237 011	202 404
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3	311 064	141 434

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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 полугодии 2021 года указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Группой этих бухгалтерских оценок.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2021 г., проанализированы по 18 августа 2021 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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., кроме оценки площади земли, используемой для определения оценочного обязательства по выводу из эксплуатации и ликвидации объектов нефтегазовых активов в части рекультивации земель. Изменение подхода по определению площади земли по состоянию на 30 июня 2021 г. обусловлено уточнением площади, подлежащей рекультивации, в зависимости от расположенных на ней объектов. В результате изменения оценок балансовая стоимость основных средств и оценочного обязательства была скорректирована перспективно.

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);
- 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).

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);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства в кассе	433	509
Денежные средства на текущих банковских счетах	125 099	131 155
Банковские депозиты	84 039	50 356
Кэш пулинг материнской компании	99 587	53 813
Прочие денежные эквиваленты	1 906	1 178
Итого денежные средства и их эквиваленты	311 064	237 011

4. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	30 506	131
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	3 455	-
Краткосрочные займы выданные	5 348	5 518
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 719)	(4 646)
Итого краткосрочные финансовые активы	34 590	1 003

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	166 470	155 844
Прочая дебиторская задолженность	23 271	6 003
Минус резерв под обесценение	(2 868)	(2 577)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	186 873	159 270

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	69 606	52 980
Нефть и газ	43 899	26 612
Сырье и материалы	37 576	39 004
Прочие запасы	121 183	100 456
Минус списание	(1 494)	(1 638)
Итого товарно-материальные запасы	270 770	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 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность по НДС	85 874	76 652
Акциз	28 025	5 086
Налог на добычу полезных ископаемых	2 724	2 398
Предоплаченные таможенные пошлины	1 684	3 156
Дебиторская задолженность по прочим налогам	4 497	2 492
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	122 804	89 784

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы выданные за минусом резерва	27 543	29 827
Прочие оборотные активы за минусом резерва	19 446	24 127
Итого прочие оборотные активы, нетто	46 989	53 954

9. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	1 835	2 273	-	2	183 691	187 801
Поступление при приобретении дочернего общества	-	-	171	-	61	232
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(8 060)	-	-	-	-	(8 060)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	16 517	16 517
Ввод в эксплуатацию	91 135	82 824	8 366	1 567	(183 892)	-
Внутреннее перемещение	(953)	559	(690)	(321)	1 405	-
Выбытие	(2 757)	(5 935)	(1 161)	(977)	(2 495)	(13 325)
Курсовые разницы	(18 265)	(7 508)	(5 227)	(168)	(1 901)	(33 069)
<i>По состоянию на 30 июня 2021 г.</i>	2 690 416	657 693	259 544	32 861	766 896	4 407 410
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	(80 554)	(13 634)	(8 508)	(1 738)	-	(104 434)
Внутреннее перемещение	(281)	54	50	177	-	-
Выбытие	1 672	2 929	741	977	-	6 319
Курсовые разницы	9 783	2 407	2 124	105	-	14 419
<i>По состоянию на 30 июня 2021 г.</i>	(1 196 870)	(171 253)	(111 977)	(13 533)	-	(1 493 633)
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 30 июня 2021 г.</i>	1 493 546	486 440	147 567	19 328	766 896	2 913 777

Капитализированные затраты по кредитам и займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., включают процентные расходы в размере 15,8 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 0,7 млрд руб. (14,9 млрд руб. и 1,4 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., не было выявлено признаков обесценения. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	1 864	2 942	-	-	222 364	227 170
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 166	-	-	-	-	1 166
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	16 327	16 327
Ввод в эксплуатацию	91 734	79 255	7 767	2 242	(180 998)	-
Внутреннее перемещение	(9 852)	(5 852)	6 215	(1 152)	10 641	-
Выбытие	(6 346)	(1 646)	(1 201)	(601)	(3 999)	(13 793)
Курсовые разницы	55 820	9 537	8 754	322	10 866	85 299
<i>По состоянию на 30 июня 2020 г.</i>	2 456 339	486 801	238 145	29 795	720 165	3 931 245
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	(75 563)	(9 914)	(7 514)	(1 671)	-	(94 662)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	4	1 348	(1 555)	203	-	-
Выбытие	2 248	1 480	663	595	-	4 986
Курсовые разницы	(32 635)	(3 628)	(3 264)	(201)	-	(39 728)
<i>По состоянию на 30 июня 2020 г.</i>	(1 028 312)	(148 037)	(95 654)	(11 519)	-	(1 283 522)
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 30 июня 2020 г.</i>	1 428 027	338 764	142 491	18 276	720 165	2 647 723

10. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	11	706	717
Переоценка и модификация	78	172	250
Амортизация	(3 923)	(1 261)	(5 184)
Курсовые разницы	(37)	(90)	(127)
Остаточная стоимость по состоянию на 30 июня 2021 г.	61 111	7 339	68 450

	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	569	283	852
Переоценка и модификация	(1 420)	43	(1 377)
Амортизация	(3 837)	(1 157)	(4 994)
Курсовые разницы	31	197	228
Остаточная стоимость по состоянию на 30 июня 2020 г.	67 489	6 293	73 782

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды, в сумме 8,9 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (9,1 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 9,3 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (8,4 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.).

11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена ниже:

		Процент владения	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	143 831	136 935
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	121 707	160 312
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	42 165	44 387
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	13 377	12 008
Прочие			26 934	23 906
Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия			204 183	240 613

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

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».

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».

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 134,3 млрд руб., доля Группы в которых составляет 67,1 млрд руб (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. дивиденды начислены не были).

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».

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Мессояха объявило дивиденды на сумму 19,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 9,5 млрд руб (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. дивиденды начислены не были).

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».

В таблицах ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях по состоянию на 30 июня 2021 г., 31 декабря 2020 г. и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г.:

30 июня 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	1 324	16 680	9	385
Прочие оборотные активы	82 989	38 633	53 950	2 807
Внеоборотные активы	489 806	402 114	198 114	41 226
Краткосрочные финансовые обязательства	(61 950)	(38 450)	(62 803)	(6 531)
Прочие краткосрочные обязательства	(45 861)	(25 138)	(25 203)	(1 511)
Долгосрочные финансовые обязательства	(116 332)	(125 000)	(61 846)	(970)
Прочие долгосрочные обязательства	(70 197)	(49 752)	(18 313)	(7 275)
Чистые активы	279 779	219 087	83 908	28 131

31 декабря 2020 г.

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

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	78 454	68 678	43 256	4 581
Износ, истощение и амортизация	(10 030)	(5 545)	(7 432)	(506)
Финансовые доходы	17	144	-	11
Финансовые расходы	(3 735)	(2 007)	(2 378)	(123)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 043)	(7 652)	(1 883)	(339)
Прибыль за период	8 760	28 017	8 177	1 344
Итого совокупный доход за период	8 760	28 017	8 177	1 344

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	35 710	31 334	15 345	3 268
Износ, истощение и амортизация	(10 422)	(5 975)	(7 881)	(463)
Финансовые доходы	37	102	-	22
Финансовые расходы	(2 709)	(1 427)	(2 159)	(229)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	587	(1 387)	(83)	(121)
Прибыль / (убыток) за период	(1 675)	8 924	(178)	474
Итого совокупный доход / (убыток) за период	(1 675)	8 924	(179)	474

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	132 234	134 737	80 724	9 136
Износ, истощение и амортизация	(18 956)	(10 653)	(14 513)	(1 018)
Финансовые доходы	36	266	-	18
Финансовые расходы	(6 645)	(2 861)	(4 383)	(249)
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 585)	(15 457)	(2 854)	(690)
Прибыль за период	13 987	57 042	14 562	2 741
Итого совокупный доход за период	13 987	57 042	14 562	2 741

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	93 515	72 247	41 772	7 314
Износ, истощение и амортизация	(21 565)	(11 633)	(14 608)	(940)
Финансовые доходы	75	211	-	54
Финансовые расходы	(7 297)	(3 146)	(4 703)	(503)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	3 285	(4 225)	(1 540)	(364)
Прибыль / (убыток) за период	(7 803)	23 363	7 461	1 439
Итого совокупный доход / (убыток) за период	(7 803)	23 363	7 460	1 439

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. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочные займы выданные	7 476	6 009
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 115	39
Инвестиции в долевыe инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 072	1 465
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 275)	(1 628)
Итого долгосрочные финансовые активы	8 388	5 885

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы главным образом состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (42,5 млрд руб. и 41,7 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	65 475	44 634
Прочие займы	1 309	1 061
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	66 784	45 695

15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. кредиторская задолженность и прочие обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность	375 792	307 997
Кредиторская задолженность по дивидендам	50 510	26 694
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	299	265
Прочая задолженность и прочие обязательства	21 714	19 959
Итого кредиторская задолженность и прочие обязательства	448 315	354 915

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

16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие краткосрочные нефинансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы полученные	240 527	193 880
Задолженность перед персоналом	13 063	24 025
Прочие нефинансовые обязательства	14 050	16 485
Итого прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	267 640	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 2022-2023 годах. Величина невыполненных обязанностей к исполнению без учета значительного компонента финансирования составила 192,8 млрд руб. и 192,7 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Налог на добавленную стоимость	71 472	47 040
Налог на добычу полезных ископаемых	46 261	26 925
Акциз	18 536	15 653
Налог на дополнительный доход	17 097	2 896
Страховые взносы	5 959	8 124
Налог на имущество	3 215	3 085
Прочие налоги	2 250	1 925
Итого прочие налоги к уплате	164 790	105 648

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	162 325	41 675	308 830	132 700
Налог на дополнительный доход	15 620	1 662	32 145	12 593
Страховые взносы	7 897	6 846	15 936	14 381
Налог на имущество	3 514	3 430	7 073	6 846
Акциз	(14 885)	66 768	(2 799)	110 280
Прочие налоги	1 013	1 316	2 229	1 835
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	175 484	121 697	363 414	278 635

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Банковские кредиты	312 772	352 827
Сертификат участия в займе	218 641	223 083
Облигации	188 846	199 061
Прочие займы	8 381	8 193
Минус текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(65 475)	(44 634)
Итого долгосрочные кредиты и займы	663 165	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 марте и июне 2021 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 33,0 млрд руб.

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 30 июня 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2021 г. непогашенная сумма по займу составляет 3 млрд долл. США (218,6 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 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Отложенное вознаграждение	1 922	17 554
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	315	347
Прочие обязательства	600	223
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	2 837	18 124

20. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства главным образом состоят из полученных авансов (60,0 млрд руб. и 76,4 млрд руб. по состоянию на 30 июня 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. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	14 642	37 343	9 731	(32 663)
прибыль от курсовых разниц	10 196	(2 709)	10 638	9 677
убыток от курсовых разниц	4 446	40 052	(907)	(42 340)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(3 728)	(16 852)	(2 507)	21 211
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	10 914	20 491	7 224	(11 452)

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Процентные расходы	13 370	13 341	26 624	26 279
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 726	1 441	3 456	2 891
Минус капитализированные проценты	(8 458)	(7 124)	(15 800)	(14 944)
Итого финансовые расходы	6 638	7 658	14 280	14 226

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1,5 млрд руб. и 3,0 млрд руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. соответственно (2,1 млрд руб. и 3,6 млрд руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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, долевыми финансовыми инструментами 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 долевыми инструментами и относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевыми инструментами с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментами. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2021 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 420,4 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 может трактоваться 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 Группы, которые не вызывали претензий контролирующих органов в прошлых периодах, могут быть 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 налоговой проверки, а при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более длительные периоды. На текущий момент 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 со взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми 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 шесть из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012 - 2021 годах.

Поскольку российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, на основании экспертной оценки 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 может понести 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 30 июня 2021 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 610,4 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 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

30 июня 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	99 587	49 370	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	622
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 828	13 385	19 019
Прочие оборотные активы	66	4 593	1 185
Долгосрочные финансовые активы	-	443	6 427
Прочие внеоборотные активы	-	1 097	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	353
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	116 752	1 704	172

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	22	27 839	14 891
Прочая выручка	1 140	332	2 725
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	575	17 497	60 972
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	63 189	45 141	131 537
Расходы, связанные с производством	93	8 428	4 699
Расходы на транспортировку	1 976	917	4 298
Процентный расход	429	1	(28)
Процентный доход	887	440	55
Прочие доходы / (расходы)	19	(60)	(870)

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	12	13 858	5 721
Прочая выручка	2 040	417	2 067
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	11 094	23 344
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	105 464	32 445	87 104
Расходы, связанные с производством	112	8 706	4 973
Расходы на транспортировку	530	875	3 292
Процентный расход	776	301	53
Процентный доход	1 933	673	254
Прочие расходы	4	276	749

Группа Газпром нефть

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит)
по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	30	51 885	29 393
Прочая выручка	1 854	650	5 359
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	2 991	35 049	105 536
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	63 189	45 141	131 537
Расходы, связанные с производством	229	16 823	9 031
Транспортные расходы	3 505	1 974	8 177
Процентные расходы	1 055	1	47
Процентные доходы	1 520	734	216
Прочие доходы / (расходы)	3	(777)	(2 614)

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	89	31 498	10 122
Прочая выручка	3 941	772	4 476
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	-	17 730	63 905
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	105 464	32 445	87 104
Расходы, связанные с производством	226	16 535	11 643
Транспортные расходы	1 480	2 014	6 670
Процентные расходы	1 849	630	58
Процентные доходы	3 867	1 631	435
Прочие расходы	4	276	1 018

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 1 501 млн руб. и 1 208 млн руб. соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	10 243	716 537	-	726 780
межсегментная	442 821	8 544	(451 365)	-
Итого выручка от продаж	453 064	725 081	(451 365)	726 780
Скорректированный показатель EBITDA	184 845	56 202	-	241 047
Износ, истощение и амортизация	41 508	15 758	-	57 266
Капитальные затраты	69 945	32 234	-	102 179
3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	4 742	393 523	-	398 265
межсегментная	162 853	7 778	(170 631)	-
Итого выручка от продаж	167 595	401 301	(170 631)	398 265
Скорректированный показатель EBITDA	68 655	14 211	-	82 866
Износ, истощение и амортизация	40 914	12 870	-	53 784
Обесценение активов	-	-	-	-
Капитальные затраты	82 635	34 126	-	116 761
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	19 640	1 318 120	-	1 337 760
межсегментная	834 016	17 702	(851 718)	-
Итого выручка от продаж	853 656	1 335 822	(851 718)	1 337 760
Скорректированный показатель EBITDA	346 328	88 271	-	434 599
Износ, истощение и амортизация	81 303	30 912	-	112 215
Капитальные затраты	135 150	59 810	-	194 960

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	15 577	897 256	-	912 833
межсегментная	366 515	18 084	(384 599)	-
Итого выручка от продаж	382 092	915 340	(384 599)	912 833
Скорректированный показатель EBITDA	151 373	30 607	-	181 980
Износ, истощение и амортизация	86 961	25 157	-	112 118
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	175 000	61 730	-	236 730

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	33 415	8 070	174 692	216 177
Продажа нефтепродуктов	310 569	29 037	140 055	479 661
Продажа газа	9 310	-	49	9 359
Прочие продажи	17 308	671	3 604	21 583
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	370 602	37 778	318 400	726 780
3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.				
Продажа нефти	11 125	3 341	80 336	94 802
Продажа нефтепродуктов	196 913	15 601	65 368	277 882
Продажа газа	7 382	-	154	7 536
Прочие продажи	15 161	463	2 421	18 045
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	230 581	19 405	148 279	398 265
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	64 333	17 723	322 364	404 420
Продажа нефтепродуктов	556 672	50 991	266 609	874 272
Продажа газа	17 984	-	132	18 116
Прочие продажи	32 632	1 236	7 084	40 952
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	671 621	69 950	596 189	1 337 760
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.				
Продажа нефти	26 747	3 341	192 011	222 099
Продажа нефтепродуктов	425 026	35 646	177 561	638 233
Продажа газа	15 487	-	186	15 673
Прочие продажи	31 151	1 045	4 632	36 828
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	498 411	40 032	374 390	912 833

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 6,6 млрд руб. и 3,5 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 168,1 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г. (76,8 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 11,8 млрд руб. и 8,1 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 310,5 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (183,9 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

Группа Газпром нефть

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит)
по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2021 г.	2 820 336	9 549	318 513	3 148 398
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 июня 2021 г.	346 505	-	1 509	348 014
Прочие долгосрочные финансовые активы на 30 июня 2021 г.	8 465	-	1 940	10 405
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	186 579	141	8 240	194 960
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г.	97 473	77	4 629	102 179
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	226 839	103	9 788	236 730
Обесценение активов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	-	-	8 380	8 380
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.	112 538	60	4 163	116 761

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. и 2020 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.
Прибыль за период	136 538	19 769	223 170	7 144
Итого расходы по налогу на прибыль	29 443	5 613	48 014	5 499
Финансовые расходы	6 638	7 658	14 280	14 226
Финансовые доходы	(3 346)	(3 621)	(5 430)	(7 971)
Износ, истощение и амортизация	57 266	53 784	112 215	112 118
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	(10 914)	(20 491)	(7 224)	11 452
Прочие расходы, нетто	2 941	3 843	7 263	5 463
EBITDA	218 566	66 555	392 288	147 931
Минус доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(25 396)	(4 325)	(47 455)	(13 276)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий	47 877	20 636	89 766	47 325
Итого скорректированная EBITDA	241 047	82 866	434 599	181 980

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