



Группа Газпром нефть

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

**по состоянию на и за три и девять
месяцев, закончившихся
30 сентября 2021 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность
по состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	27
27. События после отчетной даты	30

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 сентября 2021 года и связанных с ним сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о движении капитала и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 ноября 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 сентября 2021 г. 31 декабря 2020 г.
(не прошедший аудит)

Активы

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	3	450 059	237 011
Краткосрочные финансовые активы	4	5 987	1 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	181 960	159 270
Товарно-материальные запасы	6	297 378	217 414
Предоплата по налогу на прибыль		2 893	3 658
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	128 457	89 784
Прочие оборотные активы	8	69 399	53 954

Итого оборотные активы

1 136 133 **762 094**

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

2 101 -

Внеоборотные активы

Основные средства	9	2 973 099	2 847 377
Активы в форме права пользования	10	73 180	72 794
Гудвил и прочие нематериальные активы		120 068	112 765
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	352 871	377 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 050	435
Долгосрочные финансовые активы	12	6 445	5 885
Отложенные налоговые активы		24 838	33 427
Прочие внеоборотные активы	13	45 105	46 849

Итого внеоборотные активы

3 597 656 **3 497 080**

Итого активы

4 735 890 **4 259 174**

Обязательства и капитал

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	146 991	45 695
Краткосрочная часть обязательств по аренде		11 923	11 633
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	453 653	354 915
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16	322 385	234 390
Обязательства по налогу на прибыль		4 715	3 145
Прочие налоги к уплате	17	173 926	105 648
Резервы и прочие начисленные обязательства		28 657	30 797

Итого краткосрочные обязательства

1 142 250 **786 223**

Обязательства, непосредственно связанными с активами, классифицированными как предназначенные для продажи

569 -

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы	18	553 366	738 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде		80 559	83 696
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	2 961	18 124
Отложенные налоговые обязательства		189 615	165 336
Резервы и прочие начисленные обязательства		134 389	127 860
Прочие долгосрочные обязательства	20	65 765	76 958

Итого долгосрочные обязательства

1 026 655 **1 210 504**

Капитал

Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		30 063	29 494
Нераспределенная прибыль		2 253 912	1 944 123
Прочие резервы		99 124	112 093

Итого капитал, причитающийся акционерам

2 382 027 **2 084 638**

ПАО «Газпром нефть»

Неконтролирующая доля участия 184 389 177 809

Итого капитал

2 566 416 **2 262 447**

Итого обязательства и капитал

4 735 890 **4 259 174**

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

17 ноября 2021 г.

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

17 ноября 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 сентября 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		799 320	516 324	2 096 128	1 392 329
Прочая выручка		24 470	20 417	65 422	57 245
Итого выручка от продаж	26	823 790	536 741	2 161 550	1 449 574
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(256 412)	(138 015)	(583 385)	(361 081)
Производственные и операционные расходы		(73 749)	(62 158)	(205 983)	(185 835)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(32 241)	(28 704)	(94 368)	(81 533)
Транспортные расходы		(39 880)	(31 316)	(114 902)	(106 649)
Износ, истощение и амортизация	26	(58 360)	(56 529)	(170 575)	(168 647)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(185 053)	(156 145)	(548 467)	(434 780)
Экспортные пошлины		(21 801)	(7 093)	(54 818)	(31 565)
Расходы на геологоразведочные работы		(63)	(146)	(203)	(312)
Итого операционные расходы		(667 559)	(480 106)	(1 772 701)	(1 370 402)
Операционная прибыль		156 231	56 635	388 849	79 172
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		26 731	15 357	74 186	28 633
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	760	(29 761)	7 984	(41 213)
Финансовые доходы		4 634	1 812	10 064	9 783
Финансовые расходы	22	(5 615)	(6 780)	(19 895)	(21 006)
Прочие расходы, нетто		(7 842)	(3 601)	(15 105)	(9 064)
Итого прочие доходы / (расходы)		18 668	(22 973)	57 234	(32 867)
Прибыль до налогообложения		174 899	33 662	446 083	46 305
Расходы по текущему налогу на прибыль (Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(17 881)	(6 417)	(44 819)	(15 152)
Итого расходы по налогу на прибыль		(30 127)	(3 764)	(78 141)	(9 263)
Прибыль за период		144 772	29 898	367 942	37 042
Прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(5 367)	37 303	(22 203)	68 529
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(67)	158	116	136
Прочий совокупный доход		48	107	43	123
Итого прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		(5 386)	37 568	(22 044)	68 788
Прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков					
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(489)
Итого прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков		-	-	-	(489)
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(5 386)	37 568	(22 044)	68 299
Итого совокупный доход за период		139 386	67 466	345 898	105 341
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		139 734	27 961	356 968	36 193
- неконтролирующей доле участия		5 038	1 937	10 974	849
Прибыль за период		144 772	29 898	367 942	37 042
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		137 026	49 762	343 999	77 162
- неконтролирующей доле участия		2 360	17 704	1 899	28 179
Итого совокупный доход за период		139 386	67 466	345 898	105 341
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»:					
Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию)		29,62	5,93	75,66	7,67
Разводненный прибыль на акцию (руб. на акцию)		29,62	5,93	75,66	7,67
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

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала (не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей

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	-	-	-	356 968	-	356 968	10 974	367 942
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(13 134)	(13 134)	(9 069)	(22 203)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	116	116	-	116
Прочий совокупный доход / (убыток)	-	-	-	-	49	49	(6)	43
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	356 968	(12 969)	343 999	1 899	345 898
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(47 179)	-	(47 179)	(6 937)	(54 116)
Операции с акционером	-	-	(585)	-	-	(585)	-	(585)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	1 154	-	-	1 154	11 618	12 772
Итого операции с акционерами	-	-	569	(47 179)	-	(46 610)	4 681	(41 929)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г.	98	(1 170)	30 063	2 253 912	99 124	2 382 027	184 389	2 566 416
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 за период	-	-	-	36 193	-	36 193	849	37 042
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	41 221	41 221	27 308	68 529
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	136	136	-	136
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	101	101	22	123
Итого совокупный доход за период	-	-	-	36 193	40 969	77 162	28 179	105 341
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(93 510)	-	(93 510)	(6 578)	(100 088)
Операции с акционером	-	-	(6 479)	-	-	(6 479)	-	(6 479)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	(71)	-	-	(71)	536	465
Итого операции с акционерами	-	-	(6 550)	(93 510)	-	(100 060)	(6 042)	(106 102)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г.	98	(1 170)	29 494	1 886 206	119 680	2 034 308	178 128	2 212 436

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		446 083	46 305
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(74 186)	(28 633)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	21	(7 984)	41 213
Финансовые доходы		(10 064)	(9 783)
Финансовые расходы	22	19 895	21 006
Износ, истощение и амортизация	26	170 575	168 647
Прочие неденежные статьи		7 225	1 491
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		551 544	240 246
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(24 680)	37 170
Товарно-материальные запасы		(70 619)	(21 003)
Дебиторская задолженность по прочим налогам		(39 224)	35 336
Прочие активы		(22 350)	11 070
Кредиторская задолженность		113 462	(37 629)
Прочие налоги к уплате		69 159	6 482
Прочие обязательства		73 284	91 081
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		99 032	122 507
Налог на прибыль уплаченный		(42 998)	(15 175)
Проценты уплаченные		(40 804)	(43 861)
Дивиденды полученные		96 203	4 587
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		-	965
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		662 977	309 269
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		(2 332)	(3 679)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(30 362)	-
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		30 443	15 000
Приобретение прочих инвестиций		(4 604)	(49)
Поступления от продажи прочих инвестиций		36	-
Краткосрочные займы выданные		(1 164)	(29)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		2	1
Долгосрочные займы выданные		(1 383)	(1 010)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		1 015	1 446
Приобретение основных средств		(278 540)	(300 076)
Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов		(18 093)	(19 750)
Поступления от продажи основных средств		949	41 719
Проценты полученные		9 640	12 312
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности		(864)	(5 076)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(292 009)	(259 191)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		3 624	24 407
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(3 882)	(22 805)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		32 319	39 728
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(113 328)	(63 706)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(18)	(193)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(70 759)	(93 496)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(6 956)	(5 289)
Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях		13 088	905
Погашение обязательств по аренде		(9 346)	(8 292)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(155 258)	(128 741)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		215 710	(78 663)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(2 662)	19 729
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	3	237 011	202 404
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3	450 059	143 470

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. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Группой этих бухгалтерских оценок.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2021 г., проанализированы по 17 ноября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 во втором квартале 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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства в кассе	430	509
Денежные средства на текущих банковских счетах	231 274	131 155
Банковские депозиты	87 508	50 356
Кэш пулинг материнской компании	99 974	53 813
Денежные средства по сделкам биржевого РЕПО	28 998	-
Прочие денежные эквиваленты	1 875	1 178
Итого денежные средства и их эквиваленты	450 059	237 011

4. Краткосрочные финансовые активы

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Краткосрочные займы выданные	6 206	5 518
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	4 543	-
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	3	131
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 765)	(4 646)
Итого краткосрочные финансовые активы	(4 762)	(4 515)

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	172 770	155 844
Прочая дебиторская задолженность	11 988	6 003
Минус резерв под обесценение	(2 798)	(2 577)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	181 960	159 270

6. Товарно-материальные запасы

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	77 317	52 980
Нефть и газ	49 382	26 612
Сырье и материалы	39 653	39 004
Прочие запасы	132 380	100 456
Минус списание	(1 354)	(1 638)
Итого товарно-материальные запасы	297 378	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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность по НДС	88 424	76 652
Акциз	29 673	5 086
Налог на добычу полезных ископаемых	4 171	2 398
Предоплаченные таможенные пошлины	1 455	3 156
Дебиторская задолженность по прочим налогам	4 734	2 492
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	128 457	89 784

8. Прочие оборотные активы

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы выданные за минусом резерва	48 156	29 827
Прочие оборотные активы за минусом резерва	21 243	24 127
Итого прочие оборотные активы, нетто	69 399	53 954

9. Основные средства

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	Незавершенное строительство	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	2 309	3 231	-	-	293 946	299 486
Поступление при приобретении дочернего общества	-	-	171	1	61	233
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(2 845)	-	-	-	-	(2 845)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	26 729	26 729
Ввод в эксплуатацию	152 186	112 176	12 404	2 194	(278 960)	-
Внутреннее перемещение	7 671	277	(2 078)	(309)	(5 561)	-
Перевод в состав активов, классифицированных как предназначенные для продажи	-	(1 063)	-	(40)	(9)	(1 112)
Выбытие	(4 244)	(7 734)	(2 022)	(1 345)	(6 597)	(21 942)
Курсовые разницы	(20 950)	(10 526)	(6 851)	(227)	(1 714)	(40 268)
<i>По состоянию на 30 сентября 2021 г.</i>	2 761 608	681 841	259 709	33 032	781 405	4 517 595
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	(122 671)	(21 272)	(12 554)	(2 591)	-	(159 088)
Внутреннее перемещение	(1 039)	343	484	212	-	-
Перевод в состав активов, классифицированных как предназначенные для продажи	-	208	-	19	-	227
Выбытие	2 383	3 029	1 425	1 254	-	8 091
Курсовые разницы	9 873	3 443	2 753	142	-	16 211
<i>По состоянию на 30 сентября 2021 г.</i>	(1 238 944)	(177 258)	(114 276)	(14 018)	-	(1 544 496)
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 сентября 2021 г.</i>	1 522 664	504 583	145 433	19 014	781 405	2 973 099

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., включают процентные расходы в размере 24,7 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 2,0 млрд руб. (21,7 млрд руб. и 2,4 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., не было выявлено признаков обесценения. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

Группа Газпром нефть

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

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	Незавершенное строительство	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	3 586	7 393	-	-	330 959	341 938
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	594	-	-	-	-	594
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	24 116	24 116
Ввод в эксплуатацию	135 820	103 765	11 736	3 425	(254 746)	-
Внутреннее перемещение	(15 526)	(5 421)	5 831	(457)	15 573	-
Выбытие	(12 600)	(2 201)	(1 921)	(1 137)	(3 820)	(21 679)
Курсовые разницы	129 361	23 434	21 977	793	25 212	200 777
<i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i>	2 563 188	529 535	254 233	31 608	782 258	4 160 822
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	(117 249)	(15 300)	(11 531)	(2 763)	-	(146 843)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	(376)	1 929	(1 585)	32	-	-
Выбытие	3 725	1 816	1 288	1 125	-	7 954
Курсовые разницы	(77 661)	(9 143)	(8 365)	(498)	-	(95 667)
<i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i>	(1 113 927)	(158 021)	(104 177)	(12 549)	-	(1 388 674)
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 сентября 2020 г.</i>	1 449 261	371 514	150 056	19 059	782 258	2 772 148

10. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	6 006	2 059	8 065
Переоценка и модификация	78	247	325
Амортизация	(5 887)	(1 948)	(7 835)
Курсовые разницы	(50)	(119)	(169)
Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2021 г.	65 129	8 051	73 180

	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	868	1 437
Переоценка и модификация	(218)	1	(217)
Амортизация	(5 855)	(1 728)	(7 583)
Курсовые разницы	118	453	571
Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2020 г.	66 760	6 521	73 281

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды, в сумме 13,7 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (14,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 13,6 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (13,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.).

11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

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

		Процент владения	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	147 824	136 935
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	122 050	160 312
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	42 526	44 387
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	14 297	12 008
Прочие			26 174	23 906
Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия			352 871	377 548

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 166,7 млрд руб., доля Группы в которых составляет 83,3 млрд руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 6,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 3,0 млрд руб.

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., Мессояха объявило дивиденды на сумму 25,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 12,5 млрд руб (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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».

Группа Газпром нефть

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

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

30 сентября 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	1 431	11 419	2	504
Прочие оборотные активы	96 580	38 871	43 401	2 880
Внеоборотные активы	492 438	403 825	193 652	41 189
Краткосрочные финансовые обязательства	(69 726)	(32 238)	(49 194)	(5 084)
Прочие краткосрочные обязательства	(54 527)	(27 940)	(27 949)	(1 610)
Долгосрочные финансовые обязательства	(107 093)	(122 500)	(56 718)	(485)
Прочие долгосрочные обязательства	(71 141)	(51 662)	(18 564)	(7 427)
Чистые активы	287 962	219 775	84 630	29 967

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 сентября 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	84 746	77 416	45 585	4 887
Износ, истощение и амортизация	(10 896)	(5 656)	(7 857)	(490)
Финансовые доходы	40	182	1	16
Финансовые расходы	(4 785)	(2 855)	(3 182)	(124)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 108)	(8 650)	(1 375)	(463)
Прибыль за период	8 077	33 183	6 727	1 837
Итого совокупный доход за период	8 183	33 183	6 727	1 837

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	41 857	46 265	26 779	3 853
Износ, истощение и амортизация	(8 564)	(6 266)	(10 080)	(438)
Финансовые доходы	22	58	-	10
Финансовые расходы	(2 736)	(1 081)	(1 590)	(169)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 140)	(3 450)	(1 008)	(216)
Прибыль за период	4 186	18 113	5 631	857
Итого совокупный доход за период	4 186	18 113	5 631	857

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	216 980	212 153	126 309	14 023
Износ, истощение и амортизация	(29 852)	(16 309)	(22 370)	(1 508)
Финансовые доходы	76	448	1	34
Финансовые расходы	(11 430)	(5 716)	(7 565)	(373)
Итого расходы по налогу на прибыль	(5 693)	(24 107)	(4 229)	(1 153)
Прибыль за период	22 064	90 225	21 289	4 578
Итого совокупный доход за период	22 170	90 225	21 289	4 578

Группа Газпром нефть

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

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	135 372	118 512	68 551	11 167
Износ, истощение и амортизация	(30 129)	(17 899)	(24 688)	(1 378)
Финансовые доходы	97	269	-	64
Финансовые расходы	(10 033)	(4 227)	(6 293)	(672)
Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль	2 145	(7 675)	(2 548)	(580)
(Убыток) / прибыль за период	(3 617)	41 476	13 092	2 296
Итого совокупный (убыток) / доход за период	(3 617)	41 476	13 091	2 296

Прочие

В ноябре 2020 года Группа закрыла сделку по продаже 50% доли в дочернем обществе ООО «Гыдан Энерджи» (ранее – 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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочные займы выданные	6 510	6 009
Инвестиции в долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 062	1 465
Депозиты со сроком погашения более 1 года	113	-
Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	49	39
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 289)	(1 628)
Итого долгосрочные финансовые активы	6 445	5 885

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы главным образом состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (38,1 млрд руб. и 41,7 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно).

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

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	146 235	44 634
Прочие займы	756	1 061
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	146 991	45 695

15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

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

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность	427 690	307 997
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 836	26 694
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	347	265
Прочая задолженность и прочие обязательства	22 780	19 959
Итого кредиторская задолженность и прочие обязательства	453 653	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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие краткосрочные нефинансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы полученные	297 374	193 880
Задолженность перед персоналом	11 238	24 025
Прочие нефинансовые обязательства	13 773	16 485
Итого прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	322 385	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 197,0 млрд руб. и 192,7 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

17. Прочие налоги к уплате

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

	<u>30 сентября 2021 г.</u>	<u>31 декабря 2020 г.</u>
Налог на добавленную стоимость	75 319	47 040
Налог на добычу полезных ископаемых	49 589	26 925
Акциз	19 175	15 653
Налог на дополнительный доход	18 932	2 896
Страховые взносы	5 386	8 124
Налог на имущество	3 285	3 085
Прочие налоги	2 240	1 925
Итого прочие налоги к уплате	<u>173 926</u>	<u>105 648</u>

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	184 839	78 329	493 669	211 029
Налог на дополнительный доход	19 345	12 013	51 490	24 606
Страховые взносы	7 210	6 532	23 146	20 913
Налог на имущество	3 511	3 313	10 584	10 159
Акциз	(30 473)	54 795	(33 272)	165 075
Прочие налоги	621	1 163	2 850	2 998
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	<u>185 053</u>	<u>156 145</u>	<u>548 467</u>	<u>434 780</u>

18. Долгосрочные кредиты и займы

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

	<u>30 сентября 2021 г.</u>	<u>31 декабря 2020 г.</u>
Банковские кредиты	293 897	352 827
Сертификат участия в займе	220 316	223 083
Облигации	173 804	199 061
Прочие займы	11 584	8 193
Минус текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(146 235)	(44 634)
Итого долгосрочные кредиты и займы	553 366	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.

В сентябре 2021 года Группа произвела досрочное погашение долгосрочной кредитной линии, предоставленной в декабре 2017 года, в сумме 15,0 млрд руб.

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 сентября 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

В августе 2021 года Группа досрочно погасила рублевые биржевые облигации (серии БО-01 и БО-04) в общей сумме 15,0 млрд руб. Облигации погашены в полном объеме.

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 сентября 2021 г. непогашенная сумма по займу составляет 3 млрд долл. США (220,3 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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Отложенное вознаграждение	1 933	17 554
Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков	354	347
Прочие обязательства	674	223
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	2 961	18 124

20. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства главным образом состоят из полученных авансов (63,8 млрд руб. и 76,4 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно). Выполнение обязательств по договорам будет осуществляться согласно графику в период с 2021 по 2027 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

21. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	130	(50 349)	9 861	(83 012)
убыток от курсовых разниц	892	3 440	11 530	13 117
	(762)	(53 789)	(1 669)	(96 129)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	630	20 588	(1 877)	41 799
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	760	(29 761)	7 984	(41 213)

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Процентные расходы	13 008	12 026	39 632	38 305
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 550	1 524	5 006	4 415
Минус капитализированные проценты	(8 943)	(6 770)	(24 743)	(21 714)
Итого финансовые расходы	5 615	6 780	19 895	21 006

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1,5 млрд руб. и 4,3 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. соответственно (3,3 млрд руб. и 4,8 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2021 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 403,1 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 характеризуется большим количеством различных налогов и режимов налогообложения, а также высокой частотой изменений законодательной базы. Положения налогового законодательства могут содержать неопределенности используемых формулировок, которые могут приводить к различному толкованию одних и тех же положений налогоплательщиками и проверяющими органами, в том числе осуществляющими функции налогового контроля в различных субъектах Российской Федерации.

В общем случае в рамках мероприятий налогового контроля проверка правильности исчисления и уплаты налогов может быть осуществлена за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом, при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более длительные периоды.

Позиция контролирующих органов также подвержена изменениям с течением времени. В этой связи нельзя исключать риск, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий со стороны контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем.

Руководство Группы принимает управленческие решения с учетом действующего налогового законодательства, что подтверждается отсутствием существенных налоговых доначислений за периоды, закрытые налоговыми проверками. В настоящий момент период 2018-2020 годы для большинства организаций Группы остаются открытыми для налоговой проверки, и руководство Группы полагает, что оно разумно оценивает потенциальные риски любых возможных доначислений, связанных с такими проверками, как несущественные.

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. Руководство Группы внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В частности, организациями Группы заключено 27 соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций за 2012-2021 годы.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако руководство Группы полагает, что такие налоговые обязательства не окажут существенного влияния на показатели Группы.

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 в области безопасности процессов

Деятельность Группы связана с эксплуатацией технологического оборудования и использованием химических веществ, вследствие чего организации Группы подлежат контролю со стороны уполномоченных государственных органов. В свою очередь, сами организации вне зависимости от внешнего контроля проводят постоянный и регулярный внутренний мониторинг выполнения установленных действующим законодательством требований.

Руководство Группы полагает, что организации Группы выполняют все существенные требования в области безопасности процессов (включая требования в области промышленной безопасности и охраны труда), и на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением таких требований.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2021 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 626,5 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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

30 сентября 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	99 974	78 010	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	1 436
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 862	17 598	15 641
Прочие оборотные активы	264	6 514	1 244
Долгосрочные финансовые активы	-	443	5 490
Прочие внеоборотные активы	-	270	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	734
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	158 189	3 243	220

Группа Газпром нефть

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

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

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	593	37 682	18 945
Прочая выручка	1 881	639	2 997
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	5 740	11 551	64 853
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	20 353	46 709	152 010
Расходы, связанные с производством	177	8 463	4 533
Расходы на транспортировку	2 227	855	4 250
Процентный расход	335	-	4
Процентный доход	1 275	637	116
Прочие доходы / (расходы)	-	(20)	(2 960)

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	20	20 575	11 165
Прочая выручка	1 398	288	1 758
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	19 894	34 520
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	15 301	19 493	74 579
Расходы, связанные с производством	101	9 141	4 467
Расходы на транспортировку	595	821	3 672
Процентный расход	609	243	26
Процентный доход	671	285	152
Прочие расходы	(4)	1 090	130

Группа Газпром нефть

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

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	623	89 567	48 338
Прочая выручка	3 735	1 289	8 356
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	8 731	46 600	170 389
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	20 353	46 709	152 010
Расходы, связанные с производством	406	25 286	13 564
Транспортные расходы	5 732	2 829	12 427
Процентные расходы	1 390	1	51
Процентные доходы	2 795	1 371	332
Прочие доходы / (расходы)	3	(797)	(5 574)

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	109	52 073	21 287
Прочая выручка	5 339	1 060	6 234
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	-	37 624	98 425
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	15 301	19 493	74 579
Расходы, связанные с производством	327	25 676	16 110
Транспортные расходы	2 075	2 835	10 342
Процентные расходы	2 458	873	84
Процентные доходы	4 538	1 916	587
Прочие расходы	-	1 366	1 148

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 2 253 млн руб. и 1 582 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	20 101	803 689	-	823 790
межсегментная	459 010	10 572	(469 582)	-
Итого выручка от продаж	479 111	814 261	(469 582)	823 790
Скорректированный показатель EBITDA	184 466	81 542	-	266 008
Износ, истощение и амортизация	42 357	16 003	-	58 360
Капитальные затраты	61 782	40 755	-	102 537
3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	4 445	532 296	-	536 741
межсегментная	268 232	7 663	(275 895)	-
Итого выручка от продаж	272 677	539 959	(275 895)	536 741
Скорректированный показатель EBITDA	127 114	20 138	-	147 252
Износ, истощение и амортизация	42 975	13 554	-	56 529
Капитальные затраты	51 304	36 868	-	88 172
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	39 741	2 121 809	-	2 161 550
межсегментная	1 293 026	28 274	(1 321 300)	-
Итого выручка от продаж	1 332 767	2 150 083	(1 321 300)	2 161 550
Скорректированный показатель EBITDA	530 794	169 813	-	700 607
Износ, истощение и амортизация	123 660	46 915	-	170 575
Капитальные затраты	196 932	100 565	-	297 497

Группа Газпром нефть

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

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	20 022	1 429 552	-	1 449 574
межсегментная	634 747	25 747	(660 494)	-
Итого выручка от продаж	654 769	1 455 299	(660 494)	1 449 574
Скорректированный показатель EBITDA	278 487	50 745	-	329 232
Износ, истощение и амортизация	129 936	38 711	-	168 647
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	226 304	98 598	-	324 902

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.

Группа Газпром нефть

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

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	39 122	11 151	181 137	231 410
Продажа нефтепродуктов	358 951	32 173	161 816	552 940
Продажа газа	14 932	-	38	14 970
Прочие продажи	19 676	937	3 857	24 470
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	432 681	44 261	346 848	823 790

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

Продажа нефти	18 027	8 264	107 581	133 872
Продажа нефтепродуктов	263 719	21 219	89 647	374 585
Продажа газа	7 841	-	26	7 867
Прочие продажи	16 479	764	3 174	20 417
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	306 066	30 247	200 428	536 741

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	103 455	28 874	503 501	635 830
Продажа нефтепродуктов	915 623	83 164	428 425	1 427 212
Продажа газа	32 916	-	170	33 086
Прочие продажи	52 308	2 173	10 941	65 422
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	1 104 302	114 211	943 037	2 161 550

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

Продажа нефти	44 774	11 605	299 592	355 971
Продажа нефтепродуктов	688 745	56 865	267 208	1 012 818
Продажа газа	23 328	-	212	23 540
Прочие продажи	47 630	1 809	7 806	57 245
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	804 477	70 279	574 818	1 449 574

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 6,5 млрд руб. и 4,2 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 174,7 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (103,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 18,3 млрд руб. и 12,3 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 485,2 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (287,3 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2021 г.	2 896 217	8 974	306 261	3 211 452
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 сентября 2021 г.	351 401	-	1 470	352 871
Прочие долгосрочные финансовые активы на 30 сентября 2021 г.	6 530	-	1 965	8 495
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.	286 211	357	10 929	297 497
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г.	99 632	216	2 689	102 537
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	310 165	266	14 471	324 902
Обесценение активов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	-	-	8 380	8 380
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.	-	-	-	-
	83 326	163	4 683	88 172

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.
Прибыль за период	144 772	29 898	367 942	37 042
Итого расходы по налогу на прибыль	30 127	3 764	78 141	9 263
Финансовые расходы	5 615	6 780	19 895	21 006
Финансовые доходы	(4 634)	(1 812)	(10 064)	(9 783)
Износ, истощение и амортизация	58 360	56 529	170 575	168 647
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	(760)	29 761	(7 984)	41 213
Прочие расходы, нетто	7 842	3 601	15 105	9 064
ЕБИТДА	241 322	128 521	633 610	276 452
Минус доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(26 731)	(15 357)	(74 186)	(28 633)
Плюс доля в ЕБИТДА ассоциированных организаций и совместных предприятий	51 417	34 088	141 183	81 413
Итого скорректированная ЕБИТДА	266 008	147 252	700 607	329 232

27. События после отчетной даты

В октябре 2021 года Группа привлекла 18,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Газпромбанк со сроком погашения в апреле 2026 года.

В ноябре 2021 года Совет директоров рекомендовал внеочередному общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 9 месяцев 2021 года в размере 40 рублей на акцию.

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