

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ  
С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**31 МАРТА 2022 ГОДА**

## *Содержание*


Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении .....	3
Сокращенный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	4
Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	5
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале .....	6
Примечания к финансовой отчетности. ....	7
1. Основная деятельность .....	7
2. Условия хозяйственной деятельности .....	7
3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики .....	8
4. Ключевые оценки и суждения в применении учетной политики .....	9
5. Финансовые инструменты. ....	11
6. Денежные средства и их эквиваленты .....	11
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	12
8. Товарно-материальные запасы .....	12
9. Основные средства .....	13
10. Нематериальные активы .....	15
11. Долгосрочная дебиторская задолженность .....	15
12. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства .....	16
13. Налоги к уплате кроме налога на прибыль .....	16
14. Долгосрочные оценочные обязательства .....	16
15. Кредиты .....	19
16. Налог на прибыль .....	19
17. Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства .....	21
18. Капитал .....	21
19. Выручка .....	22
20. Себестоимость реализованной продукции .....	22
21. Общие и административные расходы .....	23
22. Прочие операционные доходы .....	23
23. Прочие операционные расходы .....	23
24. Финансовые доходы .....	24
25. Финансовые расходы .....	24
26. Условные обязательства и прочие риски .....	24
27. Операции со связанными сторонами.....	25
28. События после отчетной даты .....	27

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
**ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

		31 марта 2022 года (не прошедший аудит)	31 декабря 2021 года
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	12 662 947	15 115 142
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	10 770 847	4 897 101
Товарно-материальные запасы	8	658 120	509 051
Предоплата по налогу на прибыль		196 118	366 695
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>24 288 032</b>	<b>20 887 989</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	98 873 439	99 438 732
Нематериальные активы	10	62 871	64 349
Долгосрочная дебиторская задолженность	11		59
Прочие внеоборотные активы		155 676	155 544
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>99 091 986</b>	<b>99 658 684</b>
<b>ИТОГО активы</b>		<b>123 380 018</b>	<b>120 546 673</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	12	4 617 481	5 079 407
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам	15	1 164 180	91 086
Налоги к уплате кроме налога на прибыль	13	5 725 778	4 597 177
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>11 507 439</b>	<b>9 767 670</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные оценочные обязательства	14	12 839 205	13 260 692
Долгосрочные кредиты	15	30 902 546	30 898 861
Отложенные налоговые обязательства	16	7 994 322	7 888 236
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	920 044	899 952
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>52 656 117</b>	<b>52 947 741</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>64 163 556</b>	<b>62 715 411</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	18	40 000	40 000
Эмиссионный доход	18	25 099 045	25 099 045
Прочие резервы	18	918 150	418 448
Нераспределенная прибыль		33 159 267	32 273 769
<b>Итого капитал</b>		<b>59 216 462</b>	<b>57 831 262</b>
<b>ИТОГО обязательства и капитал</b>		<b>123 380 018</b>	<b>120 546 673</b>

Утверждено и подписано 29 апреля 2022 года от имени:

  
 \_\_\_\_\_  
 А.А. Легай  
 И.о. генерального директора

  
 \_\_\_\_\_  
 А.А. Чернышев  
 Заместитель генерального директора  
 по экономике и финансам

Примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

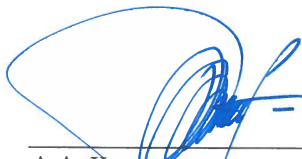
За три месяца, закончившихся  
31 марта

	Примечание	2022 года	2021 года
Выручка	19	13 056 358	11 101 301
Себестоимость реализованной продукции	20	(11 706 968)	(8 355 728)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>1 349 390</b>	<b>2 745 573</b>
Общие и административные расходы	21	(342 230)	(325 946)
Затраты на геологоразведку		(21 866)	(2 324)
Прочие операционные доходы	22	13 485	40 594
Прочие операционные расходы	23	(147 216)	(86 701)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>851 563</b>	<b>2 371 196</b>
Финансовые доходы	24	429 651	68 803
Финансовые расходы	25	(243 978)	(217 156)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>1 037 236</b>	<b>2 222 843</b>
Налог на прибыль	16	(151 738)	(449 366)
<b>Прибыль за период</b>		<b>885 498</b>	<b>1 773 477</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход):</b>			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности			
	14	624 628	330 810
Соответствующий налог на прибыль			
	16	(124 926)	(66 162)
<b>Итого прочий совокупный доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>		<b>499 702</b>	<b>264 648</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход) за период</b>		<b>499 702</b>	<b>264 648</b>
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>1 385 200</b>	<b>2 038 125</b>

Утверждено и подписано 29 апреля 2022 года от имени:



А.А. Легай  
И.о. генерального директора



А.А. Чернышев  
Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

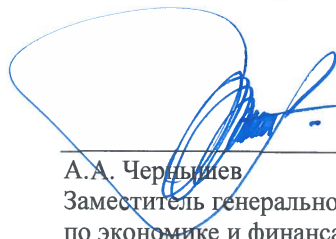
**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

		<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>Примечание</b>	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>1 037 236</b>	<b>2 222 843</b>
<b>Корректировки на:</b>			
Доходы по процентам	24	(426 365)	(68 179)
Финансовые расходы, за исключением убытка по курсовым разницам	25	238 956	216 907
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	20, 21	2 636 007	2 214 422
Чистый убыток от выбытия основных средств и активов, предназначенных для продажи	22, 23	24 613	-
Чистая (прибыль) / убыток по курсовым разницам	24, 25	1 736	(375)
Изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		(35 781)	(22 968)
Прочие неденежные операции		14 406	11 529
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>3 490 808</b>	<b>4 574 179</b>
Изменение товарно-материальных запасов		(161 188)	(109 615)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(5 461 360)	(4 485 939)
Изменение кредиторской задолженности, оценочных обязательств и налогов к уплате кроме налога на прибыль		934 102	2 196 637
Изменение прочих внеоборотных активов		(132)	(2 387)
Уплаченный налог на прибыль		-	(440 048)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>(1 197 770)</b>	<b>1 732 827</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 327 357)	(4 761 076)
Полученные проценты		86 171	68 925
Поступления от продажи основных средств и активов, предназначенных для продажи		7 378	6 437
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1 233 808)</b>	<b>(4 685 714)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по долгосрочным кредитам	15	-	3 813 762
Погашение обязательств по аренде	25	(17 116)	(16 278)
Погашение процентных расходов по аренде	25	(3 501)	(4 833)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(20 617)</b>	<b>3 792 651</b>
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(2 452 195)</b>	<b>839 764</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>6</b>	<b>15 115 142</b>	<b>8 189 975</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>12 662 947</b>	<b>9 029 739</b>

Утверждено и подписано 29 апреля 2022 года от имени:



А.А. Легай  
И.о. генерального директора




А.А. Чернышев  
Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Количество Приме- чание	размещенных акций, штук	Уставный капитал	Эмиссион- ный доход	Прочие резервы	Нераспреде- ленная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2021 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>252 413</b>	<b>32 098 296</b>	<b>57 489 754</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	1 773 477	1 773 477
Прочий совокупный доход за период		-	-	-	264 648	-	264 648
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>264 648</b>	<b>1 773 477</b>	<b>2 038 125</b>
<b>Остаток на 31 марта 2021 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>517 061</b>	<b>33 871 773</b>	<b>59 527 879</b>
<b>Остаток на 1 января 2022 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>418 448</b>	<b>32 273 769</b>	<b>57 831 262</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	885 498	885 498
Прочий совокупный доход за период		-	-	-	499 702	-	499 702
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>499 702</b>	<b>885 498</b>	<b>1 385 200</b>
<b>Остаток на 31 марта 2022 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>918 150</b>	<b>33 159 267</b>	<b>59 216 462</b>

Утверждено и подписано 29 апреля 2022 года от имени:

  
 \_\_\_\_\_  
 А.А. Легай  
 И.о. генерального директора

  
 \_\_\_\_\_  
 А.А. Чернышев  
 Заместитель генерального директора  
 по экономике и финансам

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

## **1. Основная деятельность**

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее – Организация) является разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения, проведение геологоразведочных работ, а также производство и реализация добываемых углеводородов.

Организация образована в 2001 году в результате реорганизации общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром». Организация является его правопреемником, в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах, выданных государственными контролирующими органами.

По состоянию на 31 марта 2022 года акционерами Организации являются ПАО «Газпром», владеющий 50 % акций плюс 6 обыкновенных акций, «Винтерсхалл Дэа АГ», владеющий 25 % акций минус 3 обыкновенные акции плюс 2 привилегированные акции типа «А» и одна привилегированная акция типа «С» и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ», владеющий 25 % акций минус 3 обыкновенные акции плюс 3 привилегированные акции типа «В».

Организация владеет лицензией на разработку Южно-Русского нефтегазового месторождения, расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Срок действия лицензии заканчивается в 2043 году, однако он может быть продлен в случае увеличения периода добычи.

Южно-Русское нефтегазовое месторождение состоит из двух залежей – сеноманской и туронской. В октябре 2007 года Организация начала промышленную эксплуатацию сеноманской залежи, с 2018 года - туронской.

Юридический адрес Организации: 629380, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22.

## **2. Условия хозяйственной деятельности**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение организации в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Организации могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в 2020 года, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. По состоянию на 31 марта 2022 года уровень распространения коронавирусной инфекции остается высоким и существует риск введения дополнительных ограничений в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса. В 2021 году экономика Российской Федерации демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Организации. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса в текущих условиях. В процессе распространения пандемии организацией были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов Организации. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Организации в последующие отчетные периоды. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Организации может отличаться от текущих ожиданий руководства.

Официальный курс доллара США по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 84,0851 рублей и 74,2926 рублей за один доллар США на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года соответственно. Официальный курс евро по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 93,6960 рублей и 84,0695 рубля за один евро на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года соответственно.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

### **3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики**

#### **(а) Основные принципы составления отчетности**

Настоящая сокращенная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Важнейшие принципы учетной политики Организации и существенные допущения и оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Функциональной валютой Организации является российский рубль.

#### **(б) Применение изменений к стандартам**

*Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2022 года или после этой даты:*

- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г.);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г.);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г.);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г.):
  - 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.

Организация рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Организации.

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

- 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);
- 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);



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

- 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).

В настоящее время Организация проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

#### **4. Ключевые оценки и суждения в применении учетной политики**

Организация использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

##### ***Налоговое законодательство***

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований (Примечание 26).

##### ***Сроки полезного использования основных средств***

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

##### ***Амортизация основных средств***

Для объектов, амортизируемых методом пропорционально объему произведенной продукции, отдельно рассчитываются три ставки амортизации (Примечание 9):

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из сеноманской залежи;
- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из туронской залежи;
- для общепромысловых объектов, используемых для добычи газа из обеих залежей.

##### ***Классификация лицензий на добычу***

Руководство считает, что стоимость лицензий представляет собой стоимость приобретения месторождения, соответственно, лицензия включена в состав основных средств в настоящей финансовой отчетности.

##### ***Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды***

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые возникают в конце срока эксплуатации производственных объектов Организации, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется исходя из объемов добычи в течение всего срока эксплуатации этих активов с отражением в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

Подробная информация по ставкам дисконтирования представлена в Примечании 14.

#### ***Оценка запасов***

Начисляемая пропорционально объемам продукции амортизация в основном измеряется исходя из оценки доказанных разрабатываемых запасов Организации. Доказанные разрабатываемые запасы оцениваются на основании имеющихся геологотехнических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру в сторону повышения или понижения на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития. Изменения в оценке доказанных разрабатываемых запасов Организации перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость производственных активов. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке могут стать соответствующие затраты на разведочное бурение.

#### ***Учет активов и обязательств пенсионного плана***

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и допущений (Примечание 14). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Организации могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Организации в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

#### ***Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде***

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Организация применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств, в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Организации анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, определяемой на основе государственных котируемых облигаций. Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Организации экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**5. Финансовые инструменты**

	Примечание	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	12 662 947	15 115 142
Дебиторская задолженность связанных сторон	7	10 463 279	4 448 310
Прочая дебиторская задолженность	8	123 910	177 469
<b>Внеоборотные активы</b>			
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	11	-	59
Прочие внеоборотные активы		155 676	155 544
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>23 405 812</b>	<b>19 896 524</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12	3 532 808	3 738 314
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	12	93 154	236 992
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	12	66 333	70 473
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам	15	1 164 180	91 086
Прочая кредиторская задолженность	12	7 556	5 764
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты	15	30 902 546	30 898 861
Долгосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	17	847 085	814 721
Долгосрочные обязательства по аренде	17	72 959	85 231
<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>36 686 621</b>	<b>35 941 442</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

**6. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Депозитные счета	-	6 012 900
Текущие счета	12 662 947	9 102 242
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>12 662 947</b>	<b>15 115 142</b>

По состоянию 31 декабря 2021 года денежные средства Организации были размещены на депозитных счетах сроком не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2021 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 9,59 % для российских рублей.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**7. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	Примечание	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Финансовые активы</b>			
Дебиторская задолженность связанных сторон	27	10 463 279	4 448 310
Прочая дебиторская задолженность		140 971	194 530
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности		(17 061)	(17 061)
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>		<b>10 587 189</b>	<b>4 625 779</b>
<b>Нефинансовые активы</b>			
Авансы поставщикам		130 251	199 716
НДС к возмещению		51 360	70 552
Переплата по налогам и сборам, кроме налога на прибыль		2 047	1 054
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>		<b>183 658</b>	<b>271 322</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		<b>10 770 847</b>	<b>4 897 101</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года дебиторская задолженность связанных сторон относится к продажам газа в Российской Федерации.

На всю просроченную сомнительную дебиторскую задолженность начислен оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года.

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 1 января 2021 года</b>	<b>(17 368)</b>
Начисление резерва	(14)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	321
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2021 года</b>	<b>(17 061)</b>
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 марта 2022 года</b>	<b>(17 061)</b>

Основные дебиторы Организации – организации, являющиеся связанными сторонами. Руководство Организации считает, что риск невыполнения обязательств по ним является низким. По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года не было просроченной или обесцененной дебиторской задолженности связанных сторон.

**8. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Материалы для добычи	637 863	489 857
Прочие материалы	20 257	19 194
<b>Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены реализации</b>	<b>658 120</b>	<b>509 051</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года сумма списания стоимости товарно-материальных запасов до чистой возможной цены реализации составила 75 458 тыс. рублей (на 31 декабря 2021 года – 184 322 тыс. рублей).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**9. Основные средства**

	Трубопрово ды	Скважины	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Дороги	Прочие	Активы в форме права пользования	Авансы и незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>10 699 040</b>	<b>30 657 167</b>	<b>48 003 554</b>	<b>20 220 077</b>	<b>14 004 657</b>	<b>247 445</b>	<b>345 795</b>	<b>16 613 942</b>	<b>140 791 677</b>
Поступление	-	-	-	25 190	-	1 865	-	3 892 894	3 919 949
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	21 648	72 631	(1)	-	-	-	-	94 278
Модификация договоров аренды	-	-	-	-	-	-	1 046	-	1 046
Капитализированные затраты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	315 968	315 968
Передача	-	1 549 295	502 970	38 390	-	-	-	(2 090 655)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>10 699 040</b>	<b>32 228 110</b>	<b>48 579 155</b>	<b>20 283 656</b>	<b>14 004 657</b>	<b>249 310</b>	<b>346 841</b>	<b>18 732 149</b>	<b>145 122 918</b>
Поступление	-	-	779	127 841	-	15 112	-	14 506 645	14 650 377
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	185 984	968 190	361 769	94 398	-	-	-	1 610 341
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	(397 014)	(461 020)	(1 743 649)	(168 243)	(19 373)	-	-	-	(2 789 299)
Выбытие	-	(1 429)	(1 780)	(45 391)	-	(537)	-	-	(49 137)
Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	(153)	(427)	(80)	-	-	-	-	(660)
Модификация договоров аренды	-	-	-	-	-	-	5 230	-	5 230
Капитализированные затраты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	1 620 625	1 620 625
Передача в запасы	-	-	-	-	-	-	-	(49 007)	(49 007)
Передача	-	13 848 694	10 274 205	6 371 892	859 481	304	-	(31 354 576)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>10 302 026</b>	<b>45 800 186</b>	<b>58 076 473</b>	<b>26 931 444</b>	<b>14 939 163</b>	<b>264 189</b>	<b>352 071</b>	<b>3 455 836</b>	<b>160 121 388</b>
Поступление	-	-	-	12 995	-	228	-	1 088 444	1 101 667
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	15	902	38	2 512	-	-	-	3 467
Выбытие	-	-	(1 480)	(213 995)	-	(65 325)	-	-	(280 800)
Модификация договоров аренды	-	-	-	-	-	-	787	-	787
Капитализированные затраты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	(1 093 965)	1 093 965
Передача в запасы	-	-	-	-	-	-	-	(12 119)	(12 119)
Передача	-	420 877	532	26 821	-	-	-	(448 230)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>10 302 026</b>	<b>46 221 078</b>	<b>58 076 427</b>	<b>26 757 303</b>	<b>14 941 675</b>	<b>199 092</b>	<b>352 858</b>	<b>5 177 896</b>	<b>162 028 355</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2021 года</b>	<b>(5 867 282)</b>	<b>(7 428 649)</b>	<b>(23 153 495)</b>	<b>(10 148 330)</b>	<b>(7 420 281)</b>	<b>(198 183)</b>	<b>(139 268)</b>	<b>-</b>	<b>(54 355 488)</b>
Амортизация	(133 973)	(847 430)	(729 543)	(309 672)	(183 731)	(4 957)	(16 153)	-	(2 225 459)
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2021 года</b>	<b>(6 001 255)</b>	<b>(8 276 079)</b>	<b>(23 883 038)</b>	<b>(10 458 002)</b>	<b>(7 604 012)</b>	<b>(203 140)</b>	<b>(155 421)</b>	<b>-</b>	<b>(56 580 947)</b>
Амортизация	(312 303)	(1 585 914)	(1 766 305)	(766 072)	(484 538)	(14 024)	(48 458)	-	(4 977 614)
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	142 519	112 466	534 105	52 187	774	-	-	-	842 051
Выбытие	-	963	1 351	31 003	-	537	-	-	33 854
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года</b>	<b>(6 171 039)</b>	<b>(9 748 564)</b>	<b>(25 113 887)</b>	<b>(11 140 884)</b>	<b>(8 087 776)</b>	<b>(216 627)</b>	<b>(203 879)</b>	<b>-</b>	<b>(60 682 656)</b>
Амортизация	(114 921)	(1 008 433)	(895 522)	(422 099)	(190 806)	(969)	(16 185)	-	(2 648 935)
Выбытие	-	-	725	119 869	-	56 081	-	-	176 675
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2022 года</b>	<b>(6 285 960)</b>	<b>(10 756 997)</b>	<b>(26 008 684)</b>	<b>(11 443 114)</b>	<b>(8 278 582)</b>	<b>(161 515)</b>	<b>(220 064)</b>	<b>-</b>	<b>(63 154 916)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>4 831 758</b>	<b>23 228 518</b>	<b>24 850 059</b>	<b>10 071 747</b>	<b>6 584 376</b>	<b>49 262</b>	<b>206 527</b>	<b>16 613 942</b>	<b>86 436 189</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>4 697 785</b>	<b>23 952 031</b>	<b>24 696 117</b>	<b>9 825 654</b>	<b>6 400 645</b>	<b>46 170</b>	<b>191 420</b>	<b>18 732 149</b>	<b>88 541 971</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>4 130 987</b>	<b>36 051 622</b>	<b>32 962 586</b>	<b>15 790 560</b>	<b>6 851 387</b>	<b>47 562</b>	<b>148 192</b>	<b>3 455 836</b>	<b>99 438 732</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>4 016 066</b>	<b>35 464 081</b>	<b>32 067 743</b>	<b>15 314 189</b>	<b>6 663 093</b>	<b>37 577</b>	<b>132 794</b>	<b>5 177 896</b>	<b>98 873 439</b>

В августе 2020 года Организация привлекла долгосрочный кредит. По состоянию на 31 марта 2022 года капитализированные затраты по кредиту включены в стоимость объектов незавершенного строительства на сумму 1 112 915 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2021 года – 114 060 тыс. рублей).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

По состоянию на 31 марта 2022 года в состав основных средств включены авансы под капитальное строительство в сумме 244 842 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2021 года – 340 799 тыс. рублей).

По состоянию на 31 марта 2022 года в состав основных средств включены активы в форме права пользования в сумме 132 794 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2021 года – 148 192 тыс. рублей). Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды недвижимости и земли. Изменение активов в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, представлено в таблице ниже.

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Прочие (аренда земли)</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>321 665</b>	<b>30 406</b>	<b>352 071</b>
Модификация договоров аренды	2 632	(1 845)	<b>787</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>324 297</b>	<b>28 561</b>	<b>352 858</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2022 года</b>	<b>(199 618)</b>	<b>(4 261)</b>	<b>(203 879)</b>
Амортизация за период	(15 909)	(276)	(16 185)
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2022 года</b>	<b>(215 527)</b>	<b>(4 537)</b>	<b>(220 064)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>108 770</b>	<b>24 024</b>	<b>132 794</b>

Изменение активов в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, представлено в таблице ниже.

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Прочие (аренда земли)</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>316 435</b>	<b>29 360</b>	<b>345 795</b>
Модификация договоров аренды	-	1 046	<b>1 046</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>316 435</b>	<b>30 406</b>	<b>346 841</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2021 года</b>	<b>(136 203)</b>	<b>(3 065)</b>	<b>(139 268)</b>
Амортизация за период	(15 854)	(299)	(16 153)
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2021 года</b>	<b>(152 057)</b>	<b>(3 364)</b>	<b>(155 421)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>164 378</b>	<b>27 042</b>	<b>191 420</b>

Амортизация, начисленная методом списания стоимости пропорционально объему произведенной продукции, по каждому объекту рассчитывается на основе оценки Организацией доказанных разрабатываемых запасов газа. Доказанные запасы оцениваются независимыми международными экспертами, со ссылкой на имеющиеся геологические и технические данные, и включают только те объемы, для которых доступ обеспечивается с достаточной степенью достоверности.

Ставки амортизации для объектов, амортизируемых методом пропорционально объему произведенной продукции, за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составили:

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из сеноманской залежи 2,77 % (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года – 2,56 %);
- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из туронской залежи 2,80 % (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года – 3,85 %);
- для общепромысловых объектов, используемых для добычи газа из обеих залежей 2,78 % (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года – 2,77%).

Оценке запасов газа свойственна неточность, она требует применения суждения и подлежит регулярному пересмотру либо в сторону увеличения, либо в сторону уменьшения. Переоценка строится на основе новой информации, например, полученной по результатам бурения дополнительных скважин, наблюдения за разработкой пласта в соответствии с условиями разработки, а также изменений экономических факторов, таких как цены на газ, условия контрактов или планы развития. Изменения в оценках Организации объемов доказанных запасов соответственно оказывают влияние на размер начисленной амортизации, и, следовательно, на балансовую стоимость основных средств.

Организация пересмотрела сроки полезного использования основных средств на 1 января 2022 года.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**10. Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года</b>	-	-
Поступление	18 364	18 364
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>18 364</b>	<b>18 364</b>
Поступление	49 232	49 232
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>67 596</b>	<b>67 596</b>
Поступление	-	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>67 596</b>	<b>67 596</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2021 года</b>	-	-
Амортизация	(492)	(492)
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2021 года</b>	<b>(492)</b>	<b>(492)</b>
Амортизация	(2 755)	(2 755)
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года</b>	<b>(3 247)</b>	<b>(3 247)</b>
Амортизация	(1 478)	(1 478)
<b>Накопленная амортизация на 31 марта 2022года</b>	<b>(4 725)</b>	<b>(4 725)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года</b>	-	-
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>17 872</b>	<b>17 872</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>64 349</b>	<b>64 349</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года</b>	<b>62 871</b>	<b>62 871</b>

**11. Долгосрочная дебиторская задолженность**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Финансовая задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	-	59
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>-</b>	<b>59</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**12. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства**

	Примечан ие	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Финансовые обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками		3 532 808	3 738 314
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	27	93 154	236 992
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		66 333	70 473
Прочая кредиторская задолженность		7 556	5 764
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>3 699 851</b>	<b>4 051 543</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Задолженность по заработной плате		400 180	331 299
Оценочное обязательство по премиальным выплатам		262 820	397 314
Оценочные обязательства на проведение сезонных работ и монтаж оборудования		199 401	240 700
Оценочное обязательство на рекультивацию карьеров минерального грунта		50 968	50 968
Авансы полученные		4 261	7 583
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>		<b>917 630</b>	<b>1 027 864</b>
<b>Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства</b>		<b>4 617 481</b>	<b>5 079 407</b>

**13. Налоги к уплате кроме налога на прибыль**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Налог на добычу полезных ископаемых	2 597 616	2 371 330
Налог на добавленную стоимость	2 288 745	1 708 425
Налог на имущество	585 402	390 182
Взносы в страховые фонды	231 585	107 471
Налог на доходы физических лиц	21 873	19 253
Прочие налоги и отчисления	557	516
<b>Итого налоги к уплате, кроме налога на прибыль</b>	<b>5 725 778</b>	<b>4 597 177</b>

**14. Долгосрочные оценочные обязательства**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Оценочное обязательство на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды	12 166 391	11 954 597
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	672 814	1 306 095
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>12 839 205</b>	<b>13 260 692</b>



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на начало периода</b>		<b>11 954 597</b>	<b>11 146 851</b>
Изменение в оценке обязательства	9	3 467	74 394
Увеличение дисконтированной стоимости в течение периода	25	208 327	189 521
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на конец периода</b>		<b>12 166 391</b>	<b>11 410 766</b>

После завершения эксплуатации Южно-Русского нефтегазового месторождения Организация обязана понести расходы по ликвидации объектов основных средств и восстановлению окружающей среды. Ставка дисконтирования, использованная в расчете чистой приведенной величины предстоящих расходов по ликвидации на 31 марта 2022 года составила 8,43 % (31 декабря 2021 года – 8,43 %). Данная ставка представляет собой ставку до налогообложения, отражающую рыночную оценку временной стоимости денег на отчетную дату.

**Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам**

Организация применяет систему пенсионного обеспечения и прочих долгосрочных вознаграждений, которая отражается в финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Организации. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые АО «НПФ ГАЗФОНД», и выплаты, осуществляемые Организацией в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста. Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам в отчете о финансовом положении представлено следующим образом:

	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам по состоянию на	
	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Текущая стоимость оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	1 644 796	2 190 095
Справедливая стоимость активов плана	(971 982)	(884 000)
<b>Всего чистые обязательства</b>	<b>672 814</b>	<b>1 306 095</b>

Для оценки обязательств по вознаграждениям работникам за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2021 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате роста ставки дисконтирования с 8,40 % до 11,22 % была признана актуарная прибыль в размере 612 037 тыс. рублей в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за периоды, закончившиеся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года:

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (пособия по окончании трудовой деятельности)	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (прочие долгосрочные вознаграждения)	Справедливая стоимость активов плана	Всего чистые обязательства (активы)
<b>По состоянию на 31 декабря 2021 года</b>	<b>2 143 296</b>	<b>46 799</b>	<b>(884 000)</b>	<b>1 306 095</b>
Стоимость услуг текущего периода	61 404	1 742	-	63 146
Расходы / (доходы) по процентам (Примечание 25)	44 733	959	(18 564)	27 128
Доход от переоценки оценочных обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям (Примечание 21, 22)	-	(13 468)	-	(13 468)
<b>Итого расходы / (доходы), признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>106 137</b>	<b>(10 767)</b>	<b>(18 564)</b>	<b>76 806</b>
Доход от переоценки оценочных обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(612 037)	-	-	(612 037)
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	-	(12 591)	(12 591)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>(612 037)</b>	<b>-</b>	<b>(12 591)</b>	<b>(624 628)</b>
Осуществленные выплаты	(26 343)	(2 289)	8 975	(19 657)
Взносы работодателя	-	-	(65 802)	(65 802)
<b>По состоянию на 31 марта 2022 года</b>	<b>1 611 053</b>	<b>33 743</b>	<b>(971 982)</b>	<b>672 814</b>
	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (пособия по окончании трудовой деятельности)	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (прочие долгосрочные вознаграждения)	Справедливая стоимость активов плана	Всего чистые обязательства (активы)
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>	<b>2 270 233</b>	<b>51 131</b>	<b>(867 618)</b>	<b>1 453 746</b>
Стоимость услуг текущего периода	59 265	1 685	-	60 950
Расходы / (доходы) по процентам (Примечание 25)	35 428	790	(13 665)	22 553
Доход от переоценки оценочных обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям (Примечание 22)	-	(536)	-	(536)
<b>Итого отнесено на операционные расходы / (доходы) по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>94 694</b>	<b>1 939</b>	<b>(13 665)</b>	<b>82 968</b>
Доход от переоценки оценочных обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(263 106)	-	-	(263 106)
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	-	(67 704)	(67 704)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>(263 106)</b>	<b>-</b>	<b>(67 704)</b>	<b>(330 810)</b>
Осуществленные выплаты	(41 613)	(1 885)	28 843	(14 656)
Взносы работодателя	-	-	(68 727)	(68 727)
<b>По состоянию на 31 марта 2021 года</b>	<b>2 060 207</b>	<b>51 185</b>	<b>(988 871)</b>	<b>1 122 521</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**15. Кредиты**

В августе 2020 года Организация заключила соглашение с Банк «ВТБ» (ПАО) на открытие долгосрочной кредитной линии с лимитом в размере 40 000 000 тыс. рублей на финансирование капитальных затрат с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (ЦБ РФ) + 1,3 % и сроком погашения до конца 2028 года. Обеспечение исполнения обязательства по соглашению не предусмотрено.

	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Банковский кредит	30 902 546	30 898 861
<b>Итого долгосрочные кредиты</b>	<b>30 902 546</b>	<b>30 898 861</b>
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредиту	1 164 180	91 086
<b>Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам</b>	<b>1 164 180</b>	<b>91 086</b>

Текущая часть долгосрочного банковского кредита включает проценты, подлежащие уплате.

Условия привлечения банковского кредита, не погашенного на отчетную дату, указаны ниже:

	<b>Валюта</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
		ключевая ставка			
Банк «ВТБ» (ПАО)	RUB	ЦБ РФ +1,3 %	2026	30 902 546	30 898 861
<b>Итого</b>				<b>30 902 546</b>	<b>30 898 861</b>

Размер ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 31 марта 2021 года составляет 20,00 % (по состоянию на 31 декабря 2021 года – 8,50 %). Ставка комиссии, начисляемой на неиспользованную сумму лимита выдачи кредитной линии, составляет 1,45 % (по состоянию на 31 декабря 2021 года – 1,45 %). По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года Организацией были соблюдены все финансовые условия по кредиту.

**16. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают:

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Текущий расход по налогу на прибыль	170 577	580 625
Отложенный расход по налогу на прибыль	(18 839)	(131 259)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>151 738</b>	<b>449 366</b>

Различия между МСФО и налоговым учетом обусловлены возникновением временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Налоговый эффект от движения этих временных разниц отражается по ставке 20 %.

По состоянию на 31 марта 2022 года, 31 марта 2021 года и 31 декабря 2021 года все сформированные за период деятельности Организации отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны исходя из ставки налога на прибыль 20 % (в том числе 2 % в Федеральный бюджет).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Налоговый эффект движения во временных разницах			31 марта 2022 года
	1 января 2022 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Отражено в прочем совокупном доходе	
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(8 579 450)	(35 227)	-	(8 614 677)
Кредиты	(17 688)	737	-	(16 951)
Другие временные разницы	(79 311)	79 764	-	453
<b>Итого</b>	<b>(8 676 449)</b>	<b>45 274</b>	<b>-</b>	<b>(8 631 175)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	30 747	(19 669)	-	11 078
Дебиторская задолженность	384 026	(75 193)	-	308 833
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	240 538	(38 902)	-	201 636
Долгосрочные оценочные обязательства	132 902	107 330	(124 926)	115 306
<b>Итого</b>	<b>788 213</b>	<b>(26 434)</b>	<b>(124 926)</b>	<b>636 853</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(7 888 236)</b>	<b>18 840</b>	<b>(124 926)</b>	<b>(7 994 322)</b>

	Налоговый эффект движения во временных разницах			31 марта 2021 года
	1 января 2021 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Отражено в прочем совокупном доходе	
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(7 583 786)	69 645	-	(7 514 141)
Кредиты	(20 636)	737	-	(19 899)
<b>Итого</b>	<b>(7 604 422)</b>	<b>70 382</b>	<b>-</b>	<b>(7 534 040)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	28 959	3 278	-	32 237
Дебиторская задолженность	394 110	(43 590)	-	350 520
Долгосрочные оценочные обязательства	186 822	101 189	(66 162)	221 849
<b>Итого</b>	<b>609 891</b>	<b>60 877</b>	<b>(66 162)</b>	<b>604 606</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(6 994 531)</b>	<b>131 259</b>	<b>(66 162)</b>	<b>(6 929 434)</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года все сформированные за период деятельности Организации отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны исходя из ставки налога на прибыль 20 % (в том числе 3 % в Федеральный бюджет).

На основе количества доказанных запасов газа и контрактных продаж руководство считает, что Организация будет генерировать достаточно налогооблагаемой прибыли в будущих периодах, вследствие чего подлежащие вычету временные разницы будут полностью использованы.

Вычитаемая временная разница по дебиторской задолженности включает в себя разницу в части задолженности ООО «Внешпромбанк», списанной в 2015 году для целей формирования финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**17. Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	847 085	814 721
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>847 085</b>	<b>814 721</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Долгосрочные обязательства по аренде	72 959	85 231
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>72 959</b>	<b>85 231</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>920 044</b>	<b>899 952</b>

**18. Капитал**

*Уставный капитал*

Уставный капитал Организации, выпущенный и оплаченный, составляет 40 000 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года и включает в себя 533 324 обыкновенных акций номинальной стоимостью 60 рублей за акцию и 2 привилегированные акции (тип «А») номинальной стоимостью 2 462 тыс. рублей за акцию, 3 привилегированные акции (тип «В») номинальной стоимостью 667 тыс. рублей за акцию и 1 привилегированную акцию (тип «С») номинальной стоимостью 1 077 тыс. рублей.

Превышение доходов от эмиссии акций над их номинальной стоимостью было отражено в капитале в качестве эмиссионного дохода. После увеличения уставного капитала из собственных фондов (за счет эмиссионного дохода) в 2011 году эмиссионный доход составил 25 099 045 тыс. рублей.

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года все выпущенные привилегированные и обыкновенные акции полностью оплачены.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и обмену на обыкновенные акции в случае ликвидации Организации. Привилегированные акции дают держателю право участия в Общем собрании акционеров без права голоса за исключением случаев принятия решений в отношении реорганизации и ликвидации Организации, а также изменений и дополнений Устава Организации, ограничивающих права держателей привилегированных акций. После положительного решения собрания акционеров о выплате дивидендов, дивиденды по привилегированным акциям типа «А» составляют 12,308 %, типа «В» – 5 %, по привилегированным акциям типа «С» – 2,692 % от суммы прибыли Организации, направляемой на выплату дивидендов по решению собрания акционеров по всем акциям Организации. Дивиденды по привилегированной акции предшествуют дивидендам по обыкновенной акции. Если дивиденды по привилегированным акциям не объявлены держателями обыкновенных акций, держатели привилегированных акций получают право голоса как держатели обыкновенных акций до момента получения дивидендов.

*Прочие резервы*

До 1 января 2007 года Организация получила займы от акционеров. В финансовой отчетности обязательство по возврату займов было признано по справедливой стоимости, рассчитанной с применением средней ставки по аналогичным займам. Разница между справедливой стоимостью и привлеченным финансированием на дату получения за минусом отложенного налога была отражена как прочие резервы в составе капитала. В течение 2007-2008 годов Организация погасила все займы, по которым ранее были признаны прочие резервы. Эффект от признания займов по справедливой стоимости в размере 873 253 тыс. рублей, в том числе отложенный налог в размере 275 810 тыс. рублей, отражен в прочих резервах.

В составе прочих резервов отражается прочий совокупный доход, относящийся к переоценке оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности за минусом соответствующего налога на прибыль (Примечание 14).

*Дивиденды*

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30 июня 2021 года, приняло решение о выплате дивидендов в сумме 5 950 377 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. Все дивиденды объявлены и выплачены в

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

2021 году в российских рублях в полном объеме. Сумма выплаченных дивидендов за минусом налога составила 5 462 442 тыс. рублей.

В соответствии с российским законодательством Организация распределяет прибыль в качестве дивидендов на основе бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Бухгалтерская отчетность Организации является основой для распределения прибыли в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**19. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Выручка от продажи газа	13 056 358	11 101 301
<b>Итого выручка</b>	<b>13 056 358</b>	<b>11 101 301</b>

Покупателями Организации являются связанные стороны (Примечание 27).

**20. Себестоимость реализованной продукции**

	За три месяца, закончившийся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Налог на добычу полезных ископаемых	7 336 061	4 946 326
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	2 620 613	2 199 023
Оплата труда	742 443	745 179
Налог на имущество	600 902	242 881
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	209 512	47 149
Страхование	52 139	39 297
Программное сопровождение	23 811	21 733
Прочие услуги сторонних организаций производственного характера	19 437	11 598
Обеспечение пожарной безопасности и охрана	15 699	15 836
Геофизические работы	15 677	6 764
Топливо	13 872	11 470
Транспортные расходы	14 902	8 717
Материалы	10 650	48 077
Аренда	9 806	7 769
Прочие расходы	21 444	3 909
<b>Итого себестоимость реализованной продукции</b>	<b>11 706 968</b>	<b>8 355 728</b>

Амортизация основных средств в сумме 14 406 тыс. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, включена в состав затрат на капитальное строительство (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года – 11 529 тыс. рублей).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**21. Общие и административные расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Оплата труда управленческого персонала	228 344	236 688
Реклама	37 710	29 921
Аренда	17 338	508
Амортизация активов в форме права пользования	15 394	15 399
Капитальный ремонт прочих объектов	-	1 305
Услуги по обеспечению промышленной безопасности и охраны	6 874	6 349
Тепло и электроэнергия	6 628	7 108
Страхование	6 308	8 823
Материалы и запасные части	4 016	3 495
Техническое обслуживание	4 008	2 295
Услуги связи	2 101	2 717
Программное сопровождение	2 096	1 969
Консультационные услуги	612	447
Прочие общие и административные расходы	10 801	8 922
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>342 230</b>	<b>325 946</b>

**22. Прочие операционные доходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Прибыль от реализации электроэнергии	4 554	10 293
Штрафы за нарушение условий договоров	2 678	19 722
Возмещение расходов на содержание дорог	2 510	6 222
Прибыль от выбытия активов, предназначенных для продажи	778	-
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	-	536
Прочие операционные доходы	2 965	3 821
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>13 485</b>	<b>40 594</b>

**23. Прочие операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Социальные расходы	42 523	63 322
Убыток от выбытия основных средств	25 391	-
Расходы по монтажу и демонтажу объектов основных средств	10 694	-
Расходы по содержанию законсервированных объектов	10 641	-
Невозмещаемый НДС	564	415
Дополнительная плата по налогу на имущество, пени и штрафы	12	-
Прочие операционные расходы	57 391	22 964
<b>Итого прочие операционные расходы</b>	<b>147 216</b>	<b>86 701</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**24. Финансовые доходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Доходы по процентам	3 286	68 179
Прибыль по курсовым разницам	426 365	624
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>429 651</b>	<b>68 803</b>

**25. Финансовые расходы**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
Расходы по процентам по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды	14	208 327	189 521
Расходы по процентам по оценочному обязательству по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	14	27 128	22 553
Расходы по процентам по долгосрочным обязательствам по аренде		3 501	4 833
Убыток по курсовым разницам		5 022	249
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>243 978</b>	<b>217 156</b>

**26. Условные обязательства и прочие риски**

**(а) Налоги**

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Организации. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, и официальная документация, обосновывающая налоговые позиции, могут быть оспорены соответствующими органами. Российское налоговое администрирование постепенно ужесточается, в том числе повышается риск проверок операций, не имеющих четкого экономического обоснования или выполненных при участии контрагентов, не соблюдающих требования налогового законодательства. Налоговые периоды остаются открытыми для налоговых проверок со стороны органов власти в отношении налогов в течение трех календарных лет, предшествующих году проведения проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Правила трансфертного ценообразования, которые вступили в силу с 1 января 2019 года, являются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным организацией экономического сотрудничества и развития. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Организации считает, что ценовая политика, реализуемая в 2022 году и в предшествующие годы, соответствуют рыночным условиям. Организацией были реализованы меры внутреннего контроля для соответствия законодательству о трансфертном ценообразовании.

Учитывая специфику правил трансфертного ценообразования, влияние каких-либо претензий к трансфертным ценам, применяемым Организацией, не может быть надежно оценено, однако, оно может быть существенным для финансового положения Организации в целом.

**(б) Судебные иски**

Организация является субъектом или стороной в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе осуществления деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Организации.

**(в) Обязательства по капитальным вложениям**



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Сумма непризнанных договорных обязательств по будущим операциям по приобретению основных средств составила 2 087 млн. руб. и 2 841 млн. руб. (без учета НДС) по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

**(г) Охрана окружающей среды**

В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Организация проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства относятся на расходы сразу же после их выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства регулирования гражданских споров или изменений в нормативных актах не могут быть оценены с достаточной точностью, однако могут быть существенны. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Организации считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, под которые не созданы оценочные обязательства.

**27. Операции со связанными сторонами**

Связанными считаются стороны, которые находятся под общим контролем или когда одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или оказывать на нее существенное влияние в процессе принятия финансовых и управленческих решений, как это определено МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При определении того факта, являются ли стороны связанными, во внимание принимается характер взаимоотношения сторон, а не только их юридическая форма.

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.

**Операции с акционерами и связанными с ними сторонами**

Организация контролируется ПАО «Газпром» и включена в Группу Газпром. ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией. Правительство Российской Федерации является стороной, обладающей конечным контролем. В то же время «Винтерсхалл Дэа АГ», входящий в Группу Винтерсхалл Дэа, и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ», входящий в Группу ОМВ, оказывают существенное влияние на Организацию (Примечание 1).

За периоды, закончившиеся 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, Организация проводила следующие существенные операции со связанными сторонами:

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
Продажа газа ПАО «Газпром» (Группа Газпром)	19	5 222 543	4 440 520
Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Группа Винтерсхалл Дэа)	19	4 569 725	3 885 455
Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Группа ОМВ)	19	3 264 090	2 775 325
Прочие доходы		447	624
Закупка товаров и услуг у организаций Группы Газпром		844 704	412 783

Информация о существенных операциях и остатках по денежным средствам со связанными сторонами представлена ниже:

Денежные средства и их эквиваленты	Примечание	31 марта	31 декабря
		2022 года	2021 года
Банк «ГПБ» (АО)	6		6 013 061
<b>Итого денежные средства</b>			<b>6 013 061</b>

Информация о существенных операциях по доходам по процентам со связанными сторонами представлена ниже:

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
<b>Доходы по процентам</b>			
Банк «ГПБ» (АО)	24	71 948	68 179
<b>Итого доходы по процентам</b>		<b>71 948</b>	<b>68 179</b>

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам со связанными сторонами представлена ниже:

<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
ПАО «Газпром»		4 299 272	1 475 308
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»		3 593 587	1 724 096
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»		2 566 848	1 231 497
Банк «ГПБ» (АО)			14 205
Организации Группы Газпром		3 572	3 204
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>8</b>	<b>10 463 279</b>	<b>4 448 310</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон была беспроцентной, имела сроки погашения до одного года и была номинирована в рублях.

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность перед организациями Группы Газпром	13	71 966	232 990
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>71 966</b>	<b>232 990</b>

**Операции со сторонами, контролируруемыми государством**

Информация о существенных операциях с организациями, контролируруемыми государством:

<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	6	12 662 040	9 102 081
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>		<b>12 662 040</b>	<b>9 102 081</b>

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
<b>Доходы по процентам</b>			
Банк «ВТБ» (ПАО)	24	354 417	-
<b>Итого доходы по процентам</b>		<b>354 417</b>	<b>-</b>

<b>Кредиты</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	15	32 066 726	30 989 947
<b>Итого кредиты</b>		<b>32 066 726</b>	<b>30 989 947</b>

Информация о существенных операциях по капитализированным затратам по кредитам с организациями, контролируемым государством представлена ниже:

<b>Капитализированные затраты по кредитам</b>	<b>31 марта 2022 года</b>	<b>31 марта 2021 года</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	1 093 965	315 968
<b>Итого капитализированные затраты по кредитам</b>	<b>1 093 965</b>	<b>315 968</b>

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	12	21 188	4 002
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>21 188</b>	<b>4 002</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО**  
**МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2022 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

Ключевой управленческий персонал представлен в лице Совета директоров, Генерального директора и его девяти заместителей.

Сумма вознаграждений Генеральному директору и его девяти заместителям составила:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Краткосрочные вознаграждения	67 535	91 642
Прочие долгосрочные вознаграждения (взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД»)	23 225	20 709
<b>Итого вознаграждения</b>	<b>90 760</b>	<b>112 351</b>

**28. События после отчетной даты**

В феврале 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации.

Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. В настоящий момент руководство Организации анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Организации. На момент подписания данной отчетности по оценкам руководства Организации описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности организации. Руководство Организации рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетной даты.

Совет директоров Банка России 29 апреля 2022 года принял решение о снижении ключевой ставки ЦБ РФ до 14,00%, что влечет за собой уменьшение затрат по заимствованиям в последующих периодах.