

# ФБК

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

**Сокращенная промежуточная  
финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии  
с международными стандартами  
финансовой отчетности (МСФО)  
(не прошедшая аудит)**

30 сентября 2020 года

Москва | 2020



## Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	3
Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении .....	5
Сокращенный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	6
Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	7
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале .....	8
Примечания к финансовой отчетности:	
1. Основная деятельность .....	9
2. Условия хозяйственной деятельности .....	9
3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики .....	10
4. Ключевые оценки и суждения в применении учетной политики .....	11
5. Финансовые инструменты .....	13
6. Денежные средства и их эквиваленты .....	13
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	14
8. Товарно-материальные запасы .....	15
9. Прочие оборотные активы .....	15
10. Основные средства .....	16
11. Долгосрочная дебиторская задолженность .....	18
12. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства .....	18
13. Налоги к уплате кроме налога на прибыль .....	18
14. Оценочные обязательства .....	19
15. Кредиты и займы .....	21
16. Налог на прибыль .....	22
17. Долгосрочная кредиторская задолженность .....	23
18. Капитал .....	23
19. Выручка .....	24
20. Себестоимость реализованной продукции .....	25
21. Общие и административные расходы .....	26
22. Прочие операционные доходы .....	26
23. Прочие операционные расходы .....	27
24. Финансовые доходы .....	27
25. Финансовые расходы .....	27
26. Условные обязательства и прочие риски .....	28
27. Операции со связанными сторонами .....	28
28. События после отчетной даты .....	30

## Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Акционерам ОАО «Севернефтегазпром»

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного отчета о финансовом положении ОАО «Севернефтегазпром» по состоянию на 30 сентября 2020 года и связанных с ним сокращенных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной финансовой отчетности.

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

# ФБК

## Вывод

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

Руководитель задания



П.В. Сунгурова  
(квалификационный аттестат 01-001300,  
ОРНЗ 21606047673)

Дата заключения по результатам обзорной проверки:  
9 ноября 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»  
(ОАО «Севернефтегазпром»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Государственной регистрационной палатой  
при Министерстве юстиции Российской Федерации  
15 июня 2001 года, регистрационный номер Р-16625.16.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
19 декабря 2002 года за основным государственным  
регистрационным номером 1028900699035.

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» (СРО ААС).


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

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	3 913 665	9 150 682
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	6 901 692	6 352 344
Товарно-материальные запасы	8	520 224	549 952
Предоплата по налогу на прибыль		339 618	101 974
Прочие оборотные активы	9	-	1 207
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>11 675 199</b>	<b>16 156 159</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	77 830 222	67 449 409
Долгосрочная дебиторская задолженность	11	3 538	8 652
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>77 833 760</b>	<b>67 458 061</b>
<b>ИТОГО активы</b>		<b>89 508 959</b>	<b>83 614 220</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	12	7 105 657	2 671 632
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	15	22 688	-
Налоги к уплате кроме налога на прибыль	13	2 416 947	4 896 585
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>9 545 292</b>	<b>7 568 217</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Оценочные обязательства	14	12 253 680	11 494 268
Долгосрочные кредиты и займы	15	5 755 830	-
Отложенные налоговые обязательства	16	6 191 906	6 954 186
Долгосрочная кредиторская задолженность	17	458 027	229 057
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>24 659 443</b>	<b>18 677 511</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>34 204 735</b>	<b>26 245 728</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	18	40 000	40 000
Эмиссионный доход	18	25 099 045	25 099 045
Прочие резервы	18	374 081	299 810
Нераспределенная прибыль		29 791 098	31 929 637
<b>Итого капитал</b>		<b>55 304 224</b>	<b>57 368 492</b>
<b>ИТОГО обязательства и капитал</b>		<b>89 508 959</b>	<b>83 614 220</b>

Утверждено и подписано 9 ноября 2020 года от имени:

  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

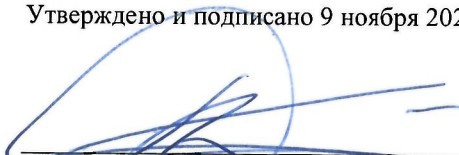
  
 А.А. Чернышев  
 Заместитель генерального директора  
 по экономике и финансам

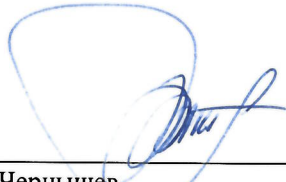
Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Выручка	19	9 310 581	11 572 684	33 519 369	38 048 318
Себестоимость реализованной продукции	20	(8 713 104)	(9 326 384)	(29 180 139)	(30 478 375)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>597 477</b>	<b>2 246 300</b>	<b>4 339 230</b>	<b>7 569 943</b>
Общие и административные расходы	21	(286 027)	(295 226)	(828 325)	(820 772)
Затраты на геологоразведку		(16 277)	(815)	(34 399)	(11 247)
Прочие операционные доходы	22	15 283	24 172	67 015	61 158
Прочие операционные расходы	23	(44 969)	(42 711)	(184 857)	(155 970)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>265 487</b>	<b>1 931 720</b>	<b>3 358 664</b>	<b>6 643 112</b>
Финансовые доходы	24	42 661	114 450	245 640	310 006
Финансовые расходы	25	(189 660)	(142 068)	(567 051)	(421 446)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>118 488</b>	<b>1 904 102</b>	<b>3 037 253</b>	<b>6 531 672</b>
Налог на прибыль	16	(94 370)	(434 538)	(767 330)	(1 534 536)
<b>Прибыль за период</b>		<b>24 118</b>	<b>1 469 564</b>	<b>2 269 923</b>	<b>4 997 136</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	139 122	(102 538)	92 839	(402 155)
Соответствующий налог на прибыль		(27 825)	18 801	(18 568)	80 431
<b>Итого прочий совокупный доход / (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>		<b>111 297</b>	<b>(83 737)</b>	<b>74 271</b>	<b>(321 724)</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход) за период</b>		<b>111 297</b>	<b>(83 737)</b>	<b>74 271</b>	<b>(321 724)</b>
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>135 415</b>	<b>1 385 827</b>	<b>2 344 194</b>	<b>4 675 412</b>

Утверждено и подписано 9 ноября 2020 года от имени:

  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

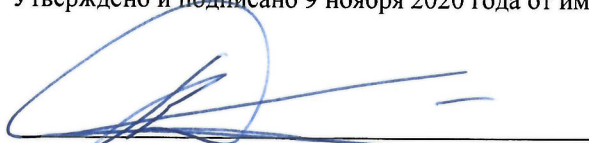
  
 А.А. Чернышев  
 Заместитель генерального директора  
 по экономике и финансам


Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>3 037 253</b>	<b>6 531 672</b>
<b>Корректировки на:</b>			
Доходы по процентам	24	(245 260)	(309 603)
Финансовые расходы, за исключением убытка по курсовым разницам	25	566 717	421 443
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	20, 21	6 057 173	3 984 909
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и активов, предназначенных для продажи	22, 23	1 543	(2 938)
Чистая прибыль по курсовым разницам	24, 25	(46)	(400)
Изменение резерва под обесценение материалов для добычи	22	(36 873)	(10 283)
Убыток от выбытия материалов	23	54 264	13 979
Изменение оценочного обязательства по вознаграждениям работникам		(70 160)	58 417
Прочие неденежные операции		19 168	7 285
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>9 383 779</b>	<b>10 694 481</b>
Изменение товарно-материальных запасов		12 337	(6 500)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(190 946)	(3 657 994)
Изменение кредиторской задолженности, оценочных обязательств и налогов к уплате, кроме налога на прибыль		(1 286 516)	(2 241 802)
Изменение прочих оборотных активов		1 207	-
Уплаченный налог на прибыль		(1 785 822)	(1 234 995)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>6 134 039</b>	<b>3 553 190</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Капитальные вложения		(13 086 493)	(3 172 487)
Полученные проценты по депозитам		253 799	313 045
Поступления от продажи основных средств		6 090	7 490
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(12 826 604)</b>	<b>(2 851 952)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по долгосрочным кредитам и займам		5 914 136	-
Выплата дивидендов		(4 408 462)	(1 840 114)
Погашение обязательств по аренде		(50 126)	(64 651)
<b>Чистая сумма денежных средств от / (использованных в) финансовой деятельности</b>		<b>1 455 548</b>	<b>(1 904 765)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(5 237 017)</b>	<b>(1 203 527)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	6	<b>9 150 682</b>	<b>6 754 924</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	6	<b>3 913 665</b>	<b>5 551 397</b>

Утверждено и подписано 9 ноября 2020 года от имени:

  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

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


Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Примечание	Количество размещенных акций, штук	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>813 755</b>	<b>28 742 765</b>	<b>54 695 565</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	4 997 136	4 997 136
Прочий совокупный расход за период		-	-	-	(321 724)	-	(321 724)
<b>Совокупный (расход) / доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(321 724)</b>	<b>4 997 136</b>	<b>4 675 412</b>
Дивиденды	18	-	-	-	-	(1 840 114)	(1 840 114)
<b>Остаток на 30 сентября 2019 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>492 031</b>	<b>31 899 787</b>	<b>57 530 863</b>
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>299 810</b>	<b>31 929 637</b>	<b>57 368 492</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	2 269 923	2 269 923
Прочий совокупный доход за период		-	-	-	74 271	-	74 271
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>74 271</b>	<b>2 269 923</b>	<b>2 344 194</b>
Дивиденды	18	-	-	-	-	(4 408 462)	(4 408 462)
<b>Остаток на 30 сентября 2020 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>374 081</b>	<b>29 791 098</b>	<b>55 304 224</b>

Утверждено и подписано 9 ноября 2020 года от имени:

  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

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



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 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 добыча 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 30 сентября 2020 года акционерами Организации являются ПАО «Газпром», владеющее 50 % акций плюс 6 обыкновенных акций, «Винтерсхалл Дэа ГмбХ», 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 может быть продлен в случае увеличения периода добычи.

В октябре 2007 года Организация начала промышленную эксплуатацию Южно-Русского нефтегазового месторождения.

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 проявляет 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.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Произошедшее с начала 2020 года распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен. Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Организации в будущие отчетные периоды.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и ее воздействие на деятельность Организации могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Официальный курс доллара США по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 79,6845 рублей и 61,9057 рублей за один доллар США по состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года соответственно. Официальный курс евро по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 93,0237 рубля и 69,3406 рублей за один евро по состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года соответственно.

### **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 2019 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 2019 года.

В 2020 году Организация привлекла долгосрочное финансирование. Полученные кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается как расходы по процентам в течение срока, на который выдан кредит или заем.

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 2020 года или позднее:

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2019 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения связаны с реформой базовых процентных ставок и уточняют требования к учету хеджирования.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для промежуточных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года). Изменения позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, являются ли конкретные льготы по аренде, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями аренды, и вместо этого учитывать эти льготы по аренде, как если бы они не были модификациями аренды. Поправка не затрагивает арендодателей.

Организация рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

#### ***Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Организацией досрочно***

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Организация не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года 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.

##### ***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 данному обязательству. 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,

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**5. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Оборотные активы</b>			
Дебиторская задолженность связанных сторон	7	6 425 393	5 551 514
Денежные средства и их эквиваленты	6	3 913 665	9 150 682
Прочая дебиторская задолженность	7	62 724	141 398
<b>Внеоборотные активы</b>			
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	11	3 538	8 652
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>10 405 320</b>	<b>14 852 245</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12	6 549 884	1 643 979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	12	157 760	604 031
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	15	22 688	-
Прочая кредиторская задолженность	12	5 392	6 359
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	12	2 378	57 058
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	15	5 755 830	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	17	429 251	179 696
Долгосрочные обязательства по аренде	17	28 776	49 361
<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>12 951 959</b>	<b>1 994 159</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

**6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Депозитные счета	3 913 000	9 150 600
Текущие счета	665	82
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 913 665</b>	<b>9 150 682</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года денежные средства Организации были размещены на депозитных счетах сроком не более трех месяцев.

По состоянию на 30 сентября 2020 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 3,50 % для российских рублей.

По состоянию на 31 декабря 2019 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 4,95 % для российских рублей.

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

В приведенной ниже таблице представлен анализ денежных средств и их эквивалентов в разрезе банков-контрагентов Организации на отчетную дату:

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Кредитный лимит для одного банка	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банк ГПБ (АО)	Ba1	Moody's	Не установлен	3 913 368	9 150 682
Банк «ВТБ» (ПАО)	Baa3	Moody's	Не установлен	297	-
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>				<b>3 913 665</b>	<b>9 150 682</b>

## 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы</b>			
Дебиторская задолженность связанных сторон	27	6 425 393	5 551 514
Прочая дебиторская задолженность		79 196	157 887
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности		(16 472)	(16 489)
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>		<b>6 488 117</b>	<b>5 692 912</b>
<b>Нефинансовые активы</b>			
НДС к возмещению		322 959	584 649
Авансы поставщикам		89 676	69 386
Переплата по налогам и сборам кроме налога на прибыль		940	5 397
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>		<b>413 575</b>	<b>659 432</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		<b>6 901 692</b>	<b>6 352 344</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года дебиторская задолженность связанных сторон в основном относится к продажам газа в Российской Федерации.

Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром», проведенный 30 сентября 2020 года, принял решение о внесении изменений в Годовую программу работ и Бюджет ОАО «Севернефтегазпром» на 2020 год, в результате чего снизилась цена реализации газа на второе полугодие 2020 года на 16 %. В связи с этим по состоянию на 30 сентября 2020 года была уменьшена выручка за период с 1 июля по 30 сентября 2020 года и откорректирована дебиторская задолженность по связанным сторонам по договорам с ПАО «Газпром», АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг».

По состоянию на 30 сентября 2015 года денежные средства Организации в размере 1 851 570 тыс. рублей были размещены на депозитных счетах в ООО «Внешпромбанк». В связи с отзывом лицензии у банка 21 января 2016 года вероятность возврата депозита была оценена как низкая. Вследствие этого в 2015 году Организация переквалифицировала депозит в размере 1 851 570 тыс. рублей в дебиторскую задолженность и признала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в полной сумме задолженности. По состоянию на 31 декабря 2019 года был проведен анализ возможности взыскания задолженности. Руководством Организации принято решение о списании полной суммы задолженности за счет созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 1 896 496 тыс. рублей (с учетом начисленных процентов) в связи с тем, что вероятность возврата депозита отсутствует.

На всю просроченную сомнительную дебиторскую задолженность начислен оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Анализ по срокам задолженности просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма просроченной задолженности на		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на		Сумма просроченной задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	до 1 года	1 079	1 079	(1 079)	(1 079)	-
от 1 до 3 лет	13 374	13 422	(13 374)	(13 422)	-	-
свыше 3 лет	2 019	1 988	(2 019)	(1 988)	-	-
<b>Итого</b>	<b>16 472</b>	<b>16 489</b>	<b>(16 472)</b>	<b>(16 489)</b>	-	-

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

<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 1 января 2019 г.</b>	<b>(1 911 432)</b>
Изменение резерва	-
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>(1 911 432)</b>
Начисление резерва	(1 553)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	1 896 496
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(16 489)</b>
Восстановление резерва	17
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>(16 472)</b>

Основные дебиторы Организации – организации, являющиеся связанными сторонами. Руководство Организации считает, что риск невыполнения обязательств по ним является низким. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года не было просроченной или обесцененной дебиторской задолженности связанных сторон.

## 8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Материалы для добычи	706 732	770 890
Прочие материалы	15 133	17 577
Резерв на снижение стоимости материалов для добычи	(201 641)	(238 515)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>520 224</b>	<b>549 952</b>

## 9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы, предназначенные для продажи	-	1 207
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>-</b>	<b>1 207</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года активы, предназначенные для продажи, отсутствуют.

Актив, предназначенный для продажи, представленный по состоянию 31 декабря 2019 года одной квартирой в пгт. Уренгой, был продан.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Трубопроводы	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 2019 г.</b>	<b>9 625 765</b>	<b>12 208 505</b>	<b>39 490 493</b>	<b>18 675 086</b>	<b>13 685 020</b>	<b>229 598</b>	<b>182 578</b>	<b>5 236 942</b>	<b>99 333 987</b>
Поступление	-	-	-	125 633	-	7 368	7 470	3 601 787	3 742 258
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	27 020	-	-	-	-	-	-	27 020
Выбытие	-	-	(1 571)	(10 267)	-	-	-	-	(11 838)
Передача	-	3 225 610	283 303	127 182	-	6 863	-	(3 642 958)	-
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>9 625 765</b>	<b>15 461 135</b>	<b>39 772 225</b>	<b>18 917 634</b>	<b>13 685 020</b>	<b>243 829</b>	<b>190 048</b>	<b>5 195 771</b>	<b>103 091 427</b>
Поступление:	-	-	-	41 307	-	422	-	4 763 774	4 805 503
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	-	200 132	62 773	74	-	-	-	-	262 979
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	1 181 998	1 051 657	5 059 579	514 093	-	-	-	-	7 807 327
Выбытие	-	-	(38)	(76 912)	-	(601)	-	-	(77 551)
Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	-	-	(36)	(9)	-	-	-	-	(45)
Перевод в запасы	-	-	-	-	-	-	-	(189 221)	(189 221)
Передача	-	248 400	890 829	217 830	-	1 039	-	(1 358 098)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>10 807 763</b>	<b>16 961 324</b>	<b>45 785 332</b>	<b>19 614 017</b>	<b>13 685 020</b>	<b>244 689</b>	<b>190 048</b>	<b>8 412 226</b>	<b>115 700 419</b>
Поступление	-	-	-	63 701	-	2 586	-	16 097 465	16 163 752
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	275 004	28 730	5 809	4 266	-	-	-	313 809
Выбытие	-	(2 492)	(2 262)	(17 818)	-	-	-	-	(22 572)
Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 14)	-	(284)	(114)	(27)	-	-	-	-	(425)
Модификация договоров аренды	-	-	-	-	-	-	(30 508)	-	(30 508)
Капитализированные затраты по кредиту	-	2 525	762	213	26	-	-	14 972	18 498
Передача	-	7 556 757	789 461	408 150	117 220	-	-	(8 871 588)	-
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>10 807 763</b>	<b>24 792 834</b>	<b>46 601 909</b>	<b>20 074 045</b>	<b>13 806 532</b>	<b>247 275</b>	<b>159 540</b>	<b>15 653 075</b>	<b>132 142 973</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2019 г.</b>	<b>(4 173 037)</b>	<b>(4 465 104)</b>	<b>(15 398 282)</b>	<b>(7 312 221)</b>	<b>(5 768 750)</b>	<b>(156 520)</b>	-	-	<b>(37 273 914)</b>
Амортизация	(353 214)	(582 169)	(1 560 698)	(917 463)	(512 795)	(17 044)	(56 027)	-	(3 999 410)
Выбытие	-	-	664	10 088	-	-	-	-	10 752
<b>Накопленная амортизация на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>(4 526 251)</b>	<b>(5 047 273)</b>	<b>(16 958 316)</b>	<b>(8 219 596)</b>	<b>(6 281 545)</b>	<b>(173 564)</b>	<b>(56 027)</b>	-	<b>(41 262 572)</b>
Амортизация	(297 186)	(607 669)	(1 371 292)	(626 489)	(431 455)	(6 046)	(18 676)	-	(3 358 813)
Выбытие	-	-	31	76 716	-	582	-	-	77 329
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	(533 083)	(513 607)	(2 441 088)	(219 176)	-	-	-	-	(3 706 954)
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(5 356 520)</b>	<b>(6 168 549)</b>	<b>(20 770 665)</b>	<b>(8 988 545)</b>	<b>(6 713 000)</b>	<b>(179 028)</b>	<b>(74 703)</b>	-	<b>(48 251 010)</b>
Амортизация	(524 869)	(1 303 636)	(2 415 090)	(1 098 276)	(672 797)	(16 040)	(45 633)	-	(6 076 341)
Выбытие	-	1 508	71	13 021	-	-	-	-	14 600
<b>Накопленная амортизация на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>(5 881 389)</b>	<b>(7 470 677)</b>	<b>(23 185 684)</b>	<b>(10 073 800)</b>	<b>(7 385 797)</b>	<b>(195 068)</b>	<b>(120 336)</b>	-	<b>(54 312 751)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.</b>	<b>5 452 728</b>	<b>7 743 401</b>	<b>24 092 211</b>	<b>11 362 865</b>	<b>7 916 270</b>	<b>73 078</b>	<b>182 578</b>	<b>5 236 942</b>	<b>62 060 073</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>5 099 514</b>	<b>10 413 862</b>	<b>22 813 909</b>	<b>10 698 038</b>	<b>7 403 475</b>	<b>70 265</b>	<b>134 021</b>	<b>5 195 771</b>	<b>61 828 855</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>5 451 243</b>	<b>10 792 775</b>	<b>25 014 667</b>	<b>10 625 472</b>	<b>6 972 020</b>	<b>65 661</b>	<b>115 345</b>	<b>8 412 226</b>	<b>67 449 409</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>4 926 374</b>	<b>17 322 157</b>	<b>23 416 225</b>	<b>10 000 245</b>	<b>6 420 735</b>	<b>52 207</b>	<b>39 204</b>	<b>15 653 075</b>	<b>77 830 222</b>

В августе 2020 года Организация привлекла долгосрочный кредит. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., сумма капитализированных затрат по заемным средствам составила 18 498 тыс. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2020 года капитализированные затраты по кредиту включены в стоимость объектов незавершенного строительства на сумму 14 972 тыс. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2020 года в состав основных средств включены авансы под капитальное строительство в сумме 1 598 470 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года – 2 809 945 тыс. рублей).



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

По состоянию на 30 сентября 2020 года в состав основных средств включены активы в форме права пользования в сумме 39 204 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года – 115 345 тыс. рублей). Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды недвижимости и земли.

Изменение активов в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, представлено в таблице ниже.

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Прочие (аренда земли)</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>142 207</b>	<b>47 841</b>	<b>190 048</b>
Модификация договоров аренды	(12 027)	(18 481)	(30 508)
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>130 180</b>	<b>29 360</b>	<b>159 540</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2020 г.</b>	<b>(72 788)</b>	<b>(1 915)</b>	<b>(74 703)</b>
Амортизация за период	(44 770)	(863)	(45 633)
<b>Накопленная амортизация на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>(117 558)</b>	<b>(2 778)</b>	<b>(120 336)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>12 622</b>	<b>26 582</b>	<b>39 204</b>

Изменение активов в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, представлено в таблице ниже.

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Прочие (аренда земли)</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2019 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Первоначальное признание	134 737	47 841	182 578
Поступление в результате заключения новых договоров	7 470	-	7 470
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>142 207</b>	<b>47 841</b>	<b>190 048</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2019 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Амортизация за период	(54 591)	(1 436)	(56 027)
<b>Накопленная амортизация на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>(54 591)</b>	<b>(1 436)</b>	<b>(56 027)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>87 616</b>	<b>46 405</b>	<b>134 021</b>

Амортизация, начисленная методом списания стоимости пропорционально объему произведенной продукции, по каждому объекту рассчитывается на основе оценки Организацией доказанных разрабатываемых запасов газа. Доказанные разрабатываемые 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.

Ставка амортизации для объектов, амортизируемых методом списания стоимости пропорционально объему произведенной продукции, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 9,63 % (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года – 6,48 %).

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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**11. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовая задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	3 538	8 652
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>3 538</b>	<b>8 652</b>

**12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками		6 549 884	1 643 979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	27	157 760	604 031
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		2 378	57 058
Прочая кредиторская задолженность		5 392	6 359
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>6 715 414</b>	<b>2 311 427</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Задолженность по заработной плате		280 814	263 274
Оценочное обязательство по премиальным выплатам		96 545	66 143
Авансы полученные		239	17 268
Оценочное обязательство на восстановление окружающей среды		12 645	12 645
Оценочные обязательства на проведение сезонных работ и монтаж оборудования		-	875
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>		<b>390 243</b>	<b>360 205</b>
<b>Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства</b>		<b>7 105 657</b>	<b>2 671 632</b>

Рост кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками в 2020 году обусловлен реализацией инвестиционной программы в соответствии с Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

**13. НАЛОГИ К УПЛАТЕ КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	1 888 549	2 607 389
Налог на добавленную стоимость	257 384	2 043 344
Налог на имущество	174 949	162 904
Взносы в страховые фонды	75 434	63 086
Налог на доходы физических лиц	20 151	19 087
Прочие налоги и отчисления	480	775
<b>Итого налоги к уплате кроме налога на прибыль</b>	<b>2 416 947</b>	<b>4 896 585</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**14. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды	11 038 955	10 174 748
Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам	1 214 725	1 319 520
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>12 253 680</b>	<b>11 494 268</b>

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

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на начало периода</b>		<b>10 174 748</b>	<b>5 251 727</b>
Начисление оценочного обязательства на рекультивацию		47 679	-
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды	10	313 384	27 020
Реклассификация краткосрочного оценочного обязательства на рекультивацию		-	9 683
Увеличение дисконтированной стоимости в течение периода	24	503 144	350 941
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на конец периода</b>		<b>11 038 955</b>	<b>5 639 371</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 30 сентября 2020 года составила 6,58 % (31 декабря 2019 года – 6,58 %). 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 сокращенном промежуточном отчете о финансовом положении представлено следующим образом:

	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам по состоянию на	
	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущая стоимость обязательств	2 069 839	2 087 982
Справедливая стоимость активов плана	(855 114)	(768 462)
<b>Всего чистые обязательства</b>	<b>1 214 725</b>	<b>1 319 520</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Для оценки обязательств по вознаграждениям работникам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2019 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате роста ставки дисконтирования с 6,3 % до 6,6 % была признана актуарная прибыль в размере 74 109 тыс. рублей в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за периоды, закончившиеся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года:

	<b>Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (пособия по окончании трудовой деятельности)</b>	<b>Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (прочие долгосрочные вознаграждения)</b>	<b>Справедливая стоимость активов плана</b>	<b>Всего чистые обязательства (активы)</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>2 041 549</b>	<b>46 433</b>	<b>(768 462)</b>	<b>1 319 520</b>
Стоимость услуг текущего периода	124 057	14 848	-	138 905
Расходы / (доходы) по процентам	92 433	2 081	(36 310)	58 204
Прибыль от переоценки обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	-	(2 080)	-	(2 080)
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>216 490</b>	<b>14 849</b>	<b>(36 310)</b>	<b>195 029</b>
Прибыль от переоценки обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(74 109)	-	-	(74 109)
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	-	(18 730)	(18 730)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>(74 109)</b>	<b>-</b>	<b>(18 730)</b>	<b>(92 839)</b>
Осуществленные выплаты	(170 588)	(4 785)	128 214	(47 159)
Взносы работодателя	-	-	(159 826)	(159 826)
<b>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>2 013 342</b>	<b>56 497</b>	<b>(855 114)</b>	<b>1 214 725</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 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 2018 г.</b>	<b>1 454 377</b>	<b>135 050</b>	<b>(650 317)</b>	<b>939 110</b>
Стоимость услуг текущего периода	242 129	10 275	-	252 404
Расходы / (доходы) по процентам	92 088	8 454	(41 945)	58 597
Убыток от переоценки обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	-	24 051	-	24 051
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>334 217</b>	<b>42 780</b>	<b>(41 945)</b>	<b>335 052</b>
Убыток от переоценки обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	279 736	-	-	279 736
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	-	122 419	122 419
<b>Итого отнесено на прочий совокупный расход</b>	<b>279 736</b>	<b>-</b>	<b>122 419</b>	<b>402 155</b>
Осуществленные выплаты	(53 298)	(7 949)	13 912	(47 335)
Взносы работодателя	-	-	(170 702)	(170 702)
<b>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>2 015 032</b>	<b>169 881</b>	<b>(726 633)</b>	<b>1 458 280</b>

## 15. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

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 2027 года.

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковский кредит	5 755 830	-
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>5 755 830</b>	<b>-</b>
Текущая часть долгосрочной задолженности	22 688	-
<b>Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>22 688</b>	<b>-</b>

Текущая часть долгосрочного банковского кредита включает проценты, подлежащие уплате, по Кредитному Соглашению.

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

	Валюта	Процентная ставка	Срок погашения	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
		ключевая ставка			
Банк «ВТБ» (ПАО)	RUB	ЦБ РФ +1,3 %	2 023	5 755 830	-
<b>Итого</b>				<b>5 755 830</b>	<b>-</b>

Размер ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 30 сентября 2020 года составляет 4,25 %. Ставка комиссии, начисляемой на неиспользованную сумму лимита выдачи кредитной линии, составляет 1,45 %. По состоянию на 30 сентября 2020 года Организацией были соблюдены все финансовые условия по кредиту.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Анализ долгосрочных кредитов и займов по срокам погашения приведен в таблице ниже:

<b>Срок погашения долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
от 1 до 2 лет	-	-
от 2 до 5 лет	5 755 830	-
свыше 5 лет	-	-
<b>Итого</b>	<b>5 755 830</b>	<b>-</b>

## 16. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль включают:

	<b>За девять месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Текущий расход по налогу на прибыль	1 548 178	1 684 986
Отложенный расход по налогу на прибыль	(780 848)	(150 450)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>767 330</b>	<b>1 534 536</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 30 сентября 2020 года, 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2019 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).

	<b>Налоговый эффект движения</b>			<b>1 января</b>
	<b>30 сентября</b>	<b>Отражено в составе</b>	<b>Отражено в прочем</b>	
	<b>30 сентября</b>	<b>прибыли или убытка</b>	<b>совокупном доходе</b>	<b>2020 г.</b>
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(7 033 086)	411 355	-	(7 444 441)
Кредиты и займы	(31 661)	(31 661)	-	-
<b>Итого</b>	<b>(7 064 747)</b>	<b>379 694</b>	<b>-</b>	<b>(7 444 441)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	32 437	(5 805)	-	38 242
Дебиторская задолженность	790 892	431 987	-	358 905
Другие подлежащие вычету временные разницы	49 512	(25 028)	(18 568)	93 108
<b>Итого</b>	<b>872 841</b>	<b>401 154</b>	<b>(18 568)</b>	<b>490 255</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(6 191 906)</b>	<b>780 848</b>	<b>(18 568)</b>	<b>(6 954 186)</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Налоговый эффект от движения временных разниц за аналогичный период 2019 года представлен ниже:

	<b>Налоговый эффект движения во временных разницах</b>			<b>1 января 2019 г.</b>
	<b>30 сентября 2019 г.</b>	<b>Отражено в составе прибыли или убытка</b>	<b>Отражено в прочем совокупном доходе</b>	
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(6 801 465)	271 275	-	(7 072 740)
<b>Итого</b>	<b>(6 801 465)</b>	<b>271 275</b>	<b>-</b>	<b>(7 072 740)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	38 635	(322)	-	38 957
Дебиторская задолженность	373 648	(286)	-	373 934
Другие подлежащие вычету временные разницы	33 954	(120 217)	80 431	73 740
<b>Итого</b>	<b>446 237</b>	<b>(120 825)</b>	<b>80 431</b>	<b>486 631</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(6 355 228)</b>	<b>150 450</b>	<b>80 431</b>	<b>(6 586 109)</b>

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.

## 17. ДОЛГОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	429 251	179 696
Долгосрочные обязательства по аренде	28 776	49 361
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>458 027</b>	<b>229 057</b>

## 18. КАПИТАЛ

### *Уставный капитал*

Уставный капитал Общества, выпущенный и оплаченный, составляет 40 000 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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 после окончания трудовой деятельности за минусом соответствующего налога на прибыль (Примечание 14).

**Дивиденды**

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30 июня 2020 года, приняло решение о выплате дивидендов в сумме 4 408 462 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. Все дивиденды объявлены и выплачены в 2020 году в российских рублях в полном объеме.

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 4 июня 2019 года, приняло решение о выплате дивидендов в сумме 1 840 114 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Все дивиденды объявлены и выплачены в 2019 году в российских рублях в полном объеме.

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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Выручка от реализации газа	9 310 581	11 572 684	33 519 369	38 048 318
<b>Итого выручка</b>	<b>9 310 581</b>	<b>11 572 684</b>	<b>33 519 369</b>	<b>38 048 318</b>

Покупателями Организации являются связанные стороны (Примечание 27).



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	5 454 764	6 896 028	19 728 014	23 118 339
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	1 935 840	1 216 360	6 013 779	3 931 382
Оплата труда	700 769	650 974	1 935 889	1 869 210
Налог на имущество	185 071	173 139	538 619	521 273
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	165 722	173 898	354 352	398 253
Материалы	56 773	64 396	156 086	174 685
Прочие услуги сторонних организаций производственного характера	92 771	26 432	114 409	71 584
Страхование	36 997	35 137	110 520	98 102
Обеспечение пожарной безопасности и охрана	16 069	13 468	48 729	38 657
Транспортные расходы	10 986	20 494	33 233	52 085
Геофизические работы	13 315	17 418	30 162	50 806
Программное сопровождение	5 240	7 216	29 309	41 747
Топливо	8 616	9 510	28 571	34 063
Аренда	6 248	3 888	19 088	16 592
Прочие	23 923	18 026	39 379	61 597
<b>Итого себестоимость реализованной продукции</b>	<b>8 713 104</b>	<b>9 326 384</b>	<b>29 180 139</b>	<b>30 478 375</b>

Амортизация основных средств в сумме 19 168 тыс. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, включена в состав затрат на капитальное строительство (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года – 14 501 тыс. рублей).

Уменьшение расходов по налогу на добычу полезных ископаемых по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено изменением составляющих коэффициентов в расчете ставки НДПИ и увеличением доли газа, добываемого из туронской газовой залежи.

Средняя ставка НДПИ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила около 1 164 рубля за 1 000 м<sup>3</sup> для сеноманской залежи, 241 рубль за 1 000 м<sup>3</sup> для туронской залежи.

Средняя ставка НДПИ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила около 1 269 рублей за 1 000 м<sup>3</sup> для сеноманской залежи, 265 рублей за 1 000 м<sup>3</sup> для туронской залежи.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Оплата труда управленческого персонала	235 448	220 362	624 073	603 992
Амортизация активов в форме права пользования	7 929	20 392	43 394	53 527
Страхование	10 820	14 739	32 178	30 577
Капитальный ремонт прочих объектов	556	6 170	20 522	6 170
Услуги по обеспечению промышленной безопасности и охраны	6 734	5 745	20 176	16 473
Тепло- и электроэнергия	2 909	2 911	12 059	12 193
Материалы и запасные части	4 200	4 309	11 425	14 093
Реклама	681	1 009	10 123	10 608
Услуги связи	2 839	2 869	8 437	8 327
Техническое обслуживание	2 579	2 485	8 142	8 544
Программное сопровождение	2 677	4 043	8 035	9 378
Аренда	474	708	1 486	1 485
Прочие общие и административные расходы	8 181	9 484	28 275	45 405
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>286 027</b>	<b>295 226</b>	<b>828 325</b>	<b>820 772</b>

**22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	2 556	16 054	44 863	34 052
Прибыль от выбытия основных средств	3 210	467	4 280	2 938
Прибыль от выбытия активов, предназначенных для продажи	-	-	3 613	-
Доходы от сдачи в аренду основных средств	939	457	2 557	2 807
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	4 740	-	2 080	-
Возмещение расходов на содержание дорог	1	335	1 443	1 739
Прочие операционные доходы	3 837	6 859	8 179	19 622
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>15 283</b>	<b>24 172</b>	<b>67 015</b>	<b>61 158</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**23. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Социальные расходы	3 084	6 185	66 180	73 409
Убыток от выбытия материалов	15 990	5 954	54 264	13 979
Убыток от выбытия основных средств	695	-	8 229	-
Расходы по оформлению прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки	27	-	4 132	-
Расходы от сдачи в найм жилого помещения работникам	1 219	2 027	3 568	5 872
Невозмещаемый НДС	924	947	1 976	2 759
Убыток от выбытия активов, предназначенных для продажи	-	-	1 207	-
Изготовление сувенирной и подарочной продукции	603	505	1 050	1 063
Оценочные и экспертные услуги	350	-	1 010	-
Административные штрафы	-	-	600	-
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	1 397	5 395	-	24 051
Прочие операционные расходы	20 680	21 698	42 641	34 837
<b>Итого прочие операционные расходы</b>	<b>44 969</b>	<b>42 711</b>	<b>184 857</b>	<b>155 970</b>

**24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Доходы по процентам	42 661	114 442	245 260	309 603
Прибыль по курсовым разницам	-	8	380	403
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>42 661</b>	<b>114 450</b>	<b>245 640</b>	<b>310 006</b>

**25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Увеличение дисконтированной стоимости оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды (Примечание 14)	169 973	116 981	503 144	350 941
Расходы по процентам по оценочному обязательству по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности (Примечание 14)	18 470	19 972	58 204	58 597
Расходы по процентам по долгосрочным обязательствам по аренде	1 200	5 115	5 369	11 905
Убыток по курсовым разницам	17	-	334	3
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>189 660</b>	<b>142 068</b>	<b>567 051</b>	<b>421 446</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 2012 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 2020 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**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2020 год составляет 33 555 600 тыс. рублей.

### **(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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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 ГмбХ» (до 1 мая 2019 года – «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»), 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 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, Организация проводила следующие существенные операции со связанными сторонами:

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
<b>Продажа газа</b>					
ПАО «Газпром» (Группа Газпром)	19	3 724 233	4 629 074	13 407 748	15 219 327
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Группа Винтерсхалл Дэа)	19	3 258 703	4 050 439	11 731 779	13 316 911
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Группа ОМВ)	19	2 327 646	2 893 170	8 379 843	9 512 079
Прочая реализация		126	158	624	650
Закупка товаров и услуг у организаций Группы Газпром		98 420	76 348	412 783	306 325

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

Денежные средства и их эквиваленты	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банк ГПБ (АО)	6	3 913 368	9 150 682
<b>Итого денежные средства</b>		<b>3 913 368</b>	<b>9 150 682</b>

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

Доходы по процентам	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Банк ГПБ (АО)	24	42 661	114 442	245 260	301 989
<b>Итого доходы по процентам</b>		<b>42 661</b>	<b>114 442</b>	<b>245 260</b>	<b>301 989</b>

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

Дебиторская задолженность	Примечание	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ПАО «Газпром»		2 606 356	2 219 341
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»		2 226 635	1 941 923
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»		1 590 454	1 387 088
Банк ГПБ (АО)		-	1 195
Организации Группы Газпром		1 948	1 967
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	7	<b>6 425 393</b>	<b>5 551 514</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон была беспроцентной, имела сроки погашения до одного года и была номинирована в основном в рублях.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО**  
**(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Кредиторская задолженность перед предприятиями Группы Газпром	12	100 300	57 706
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>100 300</b>	<b>57 706</b>

**Операции со сторонами, контролируруемыми государством**

Информация о существенных операциях с организациями, контролируемыми государством:

<b>Доходы по процентам</b>	<b>Примечание</b>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
		<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	24	-	-	-	7 615
<b>Итого доходы по процентам</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 615</b>

<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>Примечание</b>	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Банк «ВТБ» (ПАО)	6	297	-
<b>Итого денежные средства</b>		<b>297</b>	<b>-</b>

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
АО «Объединенная двигателестроительная корпорация»	12	-	546 325
Банк «ВТБ» (ПАО)	12	57 460	-
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>57 460</b>	<b>546 325</b>

Организация не имела существенных операций с организациями, контролируемыми государством, кроме операций с организациями Группы Газпром и их связанными сторонами.

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

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

Сумма вознаграждений, выплаченных Генеральному директору и его десяти заместителям, составила:

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Краткосрочные вознаграждения	117 523	109 750	273 383	292 849
Прочие долгосрочные вознаграждения	24 491	5 340	73 473	20 347
<b>Итого вознаграждения</b>	<b>142 014</b>	<b>115 090</b>	<b>346 856</b>	<b>313 196</b>

**28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

С начала 2020 года на мировых рынках возросли неопределенность и волатильность валютного, товарного и фондового рынков, связанные с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19). Совокупное влияние ряда факторов привело к резкому повышению обменных курсов иностранных валют по отношению к российскому рублю и снижению мировых цен на нефть. Ввиду неопределенности и продолжительности событий Организация не может точно и надежно оценить количественное влияние данных событий на свое финансовое положение. Руководство Организации следит за развитием данной ситуации и принимает необходимые меры.