



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	20
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	21
Примечание 12.	Капитал.....	21
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	22
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	23
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	24
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	24
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
Примечание 19.	Выручка.....	25
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	26
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	27
Примечание 24.	Условные обязательства.....	27
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	29
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	32
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	34

	Примечание	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	880 752	771 729
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		23 386	21 978
Отложенные налоговые активы		12 969	13 126
Прочие внеоборотные активы	7	25 572	22 269
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>942 679</b>	<b>829 102</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	25 086	36 923
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		6 799	4 800
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	73 460	67 396
Товарно-материальные запасы	10	65 649	50 882
Прочие оборотные активы	11	2 605	4 297
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>173 599</b>	<b>164 298</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 116 278</b>	<b>993 400</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	444 793	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 637)	(4 616)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		173 834	139 709
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>653 192</b>	<b>613 584</b>
Неконтролирующая доля участия	12	16 903	16 607
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>670 095</b>	<b>630 191</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	239 998	139 731
Беспоставочный форвард на акции	15	6 161	14 770
Отложенные налоговые обязательства		13 681	11 749
Прочие долгосрочные обязательства	16	19 746	22 748
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>279 586</b>	<b>188 998</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	76 833	82 065
Кредиторская задолженность и начисления	17	69 629	64 997
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	-	5 504
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		189	722
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	19 946	20 923
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>166 597</b>	<b>174 211</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>446 183</b>	<b>363 209</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 116 278</b>	<b>993 400</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка	19	367 906	302 550	107 172	87 931
Государственные субсидии	20	42 957	36 719	13 231	10 629
Прочие операционные доходы		346	443	30	189
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(331 765)	(287 068)	(102 826)	(91 522)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>79 444</b>	<b>52 644</b>	<b>17 607</b>	<b>7 227</b>
Убыток от обесценения основных средств	6	(4 690)	(3 522)	(1 311)	(1 997)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(2 558)	(2 649)	(388)	357
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>72 196</b>	<b>46 473</b>	<b>15 908</b>	<b>5 587</b>
Финансовые доходы	22	9 207	5 919	3 019	1 306
Финансовые расходы	22	(9 834)	(14 886)	(4 531)	(7 496)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		2 901	4 496	(306)	997
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>74 470</b>	<b>42 002</b>	<b>14 090</b>	<b>394</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(17 767)	(15 316)	(5 039)	(3 719)
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>56 703</b>	<b>26 686</b>	<b>9 051</b>	<b>(3 325)</b>
Причитающаяся(ий)ся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		55 771	27 300	8 548	(2 986)
Неконтролирующей доле участия		932	(614)	503	(339)
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся(ий)ся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)		0,1266	0,0627	0,0196	(0,0069)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 669	435 436	436 515	435 436

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Прибыль / (убыток) за период	56 703	26 686	9 051	(3 325)
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	157	(729)	(1)	-
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	98	258	(39)	77
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>255</b>	<b>(471)</b>	<b>(40)</b>	<b>77</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного дохода / (убытка)	5	(5)	-	(1)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>5</b>	<b>(5)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>260</b>	<b>(476)</b>	<b>(40)</b>	<b>76</b>
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>56 963</b>	<b>26 210</b>	<b>9 011</b>	<b>(3 249)</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	56 018	26 877	8 509	(2 903)
Неконтролирующей доле участия	945	(667)	502	(346)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>74 470</b>	<b>42 002</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	25 730	23 864
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21	392	(35)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(2 901)	(4 496)
Прочие операционные доходы		(346)	(443)
Финансовые доходы	22	(9 207)	(5 919)
Финансовые расходы	22	9 834	14 886
Убыток от обесценения основных средств	6	4 690	3 522
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 558	2 649
Прочие расходы		326	350
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>105 546</b>	<b>76 380</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 312)	(9 985)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		71	56
Увеличение товарно-материальных запасов		(14 755)	(17 822)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		2 246	3 069
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(979)	(1 556)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(712)	(642)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(1 865)	110
Уплаченный налог на прибыль		(17 749)	(13 656)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>62 491</b>	<b>35 954</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(128 638)	(59 234)
Поступления от продажи основных средств		122	62
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(200)	(911)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		234	490
Приобретение дочерних обществ		15	(35)
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(1 933)
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		-	5 776
Поступление целевых денежных средств		-	1 707
Проценты полученные		2 398	4 614
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(126 069)</b>	<b>(49 464)</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 309)	(3 824)
Поступления краткосрочных заемных средств	14	17 007	27 728
Поступления долгосрочных заемных средств	14	135 209	86 724
Погашение заемных средств	14	(57 799)	(82 926)
Проценты уплаченные		(17 047)	(11 358)
Дивиденды выплаченные		(22 069)	(23 013)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(383)	(280)
Погашение обязательств по аренде		(1 029)	(1 187)
Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки		149	1 329
<b>Итого поступление / (использование) денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>51 729</b>	<b>(6 807)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		12	(9)
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(11 837)</b>	<b>(20 326)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>36 923</b>	<b>59 806</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>25 086</b>	<b>39 480</b>

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала  
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2022 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>653</b>	<b>1 879</b>	<b>278 316</b>	<b>619 651</b>	<b>9 702</b>	<b>629 353</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	27 300	27 300	(614)	26 686
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(676)	-	(676)	(53)	(729)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	258	-	-	258	-	258
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	258	(676)	(5)	(423)	(53)	(476)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>258</b>	<b>(676)</b>	<b>27 295</b>	<b>26 877</b>	<b>(667)</b>	<b>26 210</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(23 100)	(23 100)	(280)	(23 380)
Выкуп собственных акций		-	(3)	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	(140)	(140)	140	-
Сделка по приобретению активов АО «СЭК»	1, 12	-	-	-	-	-	-	(4 828)	(4 828)	8 766	3 938
<b>На 30 сентября 2022 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 616)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>911</b>	<b>1 203</b>	<b>277 543</b>	<b>618 457</b>	<b>17 661</b>	<b>636 118</b>
<b>На 1 января 2023 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 616)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>866</b>	<b>2 073</b>	<b>271 845</b>	<b>613 584</b>	<b>16 607</b>	<b>630 191</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	55 771	55 771	932	56 703
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	144	-	144	13	157
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	98	-	-	98	-	98
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	5	5	-	5
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	98	144	5	247	13	260
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>98</b>	<b>144</b>	<b>55 776</b>	<b>56 018</b>	<b>945</b>	<b>56 963</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(22 159)	(22 159)	(383)	(22 542)
Дополнительный выпуск акций	12	5 504	-	-	-	-	-	-	5 504	-	5 504
Выкуп собственных акций	12	-	(21)	-	-	-	-	-	(21)	-	(21)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	12	-	-	-	-	-	-	266	266	(266)	-
<b>На 30 сентября 2023 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 637)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>964</b>	<b>2 217</b>	<b>305 728</b>	<b>653 192</b>	<b>16 903</b>	<b>670 095</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2023 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 сентября 2023 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 сентября 2023 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 12,37 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Изменения в структуре Группы.** В июле 2022 года Группа приобрела у Сахалинской области в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области 46,04 процента акций АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК» до указанного приобретения ассоциированная организация Группы) в обмен на 33,05 процента акций дочернего общества Группы ПАО «Сахалинэнерго», выпущенных в рамках дополнительной эмиссии акций. Доля участия ПАО «Сахалинэнерго» в АО «СЭК» увеличилась до 88,34 процента, эффективная доля владения Группы – до 53,21 процента (Примечание 12).

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство

электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Существенная информация об учетной политике.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 10,20 процента на 31 декабря 2022 года до 10,70 процента на 30 сентября 2023 года.

### **Новые и измененные стандарты и разъяснения**

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Операции факторинга кредиторской задолженности – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Отсутствие конвертируемости валюты – Поправки к МСФО (IAS) 21 (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

### Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года.

#### Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2023 года		31 декабря 2022 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 сентября 2023 года		31 декабря 2022 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	94,50%	94,51%	94,50%	94,51%
ПАО «Красноярскэнергообеспечение»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

**Сегмент «Энергокомпании ДФО»**

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

		30 сентября 2023 года		31 декабря 2022 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ДГК»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»		94,66%	100,00%	94,66%	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»		99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»		99,64%	100,00%	99,64%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»		98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО «Колымаэнерго»		98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Якутскэнерго»		79,15%	79,16%	79,15%	79,16%
ПАО «Магаданэнерго»*		48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»		66,22%	66,23%	60,23%	60,24%
АО «СЭК»		58,50%	88,34%	53,21%	88,34%
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

		30 сентября 2023 года		31 декабря 2022 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»		98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, и по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>134 407</b>	<b>154 418</b>	<b>179 925</b>	<b>39 955</b>	<b>508 705</b>	<b>(140 799)</b>	<b>367 906</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	120 313	139 560	103 763	4 270	367 906	-	367 906
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	303	107 898	42 273	-	150 474	-	150 474
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	69 120	18 688	6 307	-	94 115	-	94 115
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	50 619	12 660	371	-	63 650	-	63 650
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	155	-	36 429	-	36 584	-	36 584
<i>прочая выручка</i>	116	314	18 383	4 270	23 083	-	23 083
<i>от межсегментных операций</i>	14 094	14 858	76 162	35 685	140 799	(140 799)	-
Государственные субсидии	-	358	42 599	-	42 957	-	42 957
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(48 311)	(149 064)	(206 412)	(42 453)	(446 240)	140 600	(305 640)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>86 096</b>	<b>5 712</b>	<b>16 112</b>	<b>(2 498)</b>	<b>105 422</b>	<b>(199)</b>	<b>105 223</b>
Прочие операционные доходы	103	-	223	20	346	-	346
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(13 224)	(352)	(11 401)	(1 073)	(26 050)	320	(25 730)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 131)	(899)	(3 871)	258	(7 643)	-	(7 643)
<i>в том числе:</i>							
<i>(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения основных средств</i>	(3 156)	-	(1 845)	311	(4 690)	-	(4 690)
<i>(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(146)	(853)	(1 593)	34	(2 558)	-	(2 558)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	174	(46)	(433)	(87)	(392)	-	(392)
<i>убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто</i>	(3)	-	-	-	(3)	-	(3)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>69 844</b>	<b>4 461</b>	<b>1 063</b>	<b>(3 293)</b>	<b>72 075</b>	<b>121</b>	<b>72 196</b>
Финансовые доходы							9 207
Финансовые расходы							(9 834)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 901
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>74 470</b>
Расходы по налогу на прибыль							(17 767)
<b>Прибыль за период</b>							<b>56 703</b>
<b>Капитальные затраты 30 сентября 2023 года</b>	<b>80 307</b>	<b>1 863</b>	<b>51 726</b>	<b>7 979</b>	<b>141 875</b>	<b>-</b>	<b>141 875</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>220 605</b>	<b>701</b>	<b>93 802</b>	<b>1 723</b>	<b>316 831</b>	<b>-</b>	<b>316 831</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	117 910	122 716	138 375	25 978	404 979	(102 429)	302 550
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	105 442	111 823	82 245	3 040	302 550	-	302 550
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	289	89 127	32 182	-	121 598	-	121 598
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	61 084	11 151	4 482	-	76 717	-	76 717
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	43 871	11 223	250	-	55 344	-	55 344
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	111	-	31 402	-	31 513	-	31 513
<i>прочая выручка</i>	87	322	13 929	3 040	17 378	-	17 378
<i>от межсегментных операций</i>	12 468	10 893	56 130	22 938	102 429	(102 429)	-
Государственные субсидии	-	772	35 947	-	36 719	-	36 719
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(39 873)	(118 776)	(177 861)	(29 657)	(366 167)	102 928	(263 239)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>78 037</b>	<b>4 712</b>	<b>(3 539)</b>	<b>(3 679)</b>	<b>75 531</b>	<b>499</b>	<b>76 030</b>
Прочие операционные доходы	312	-	1	21	334	-	334
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(12 334)	(257)	(10 355)	(1 191)	(24 137)	273	(23 864)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 442)	(722)	(2 848)	(133)	(6 145)	118	(6 027)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(2 329)	-	(1 193)	-	(3 522)	-	(3 522)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(262)	(650)	(1 762)	25	(2 649)	-	(2 649)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	40	(72)	107	(158)	(83)	118	35
	109	-	-	-	109	-	109
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>63 573</b>	<b>3 733</b>	<b>(16 741)</b>	<b>(4 982)</b>	<b>45 583</b>	<b>890</b>	<b>46 473</b>
Финансовые доходы							5 919
Финансовые расходы							(14 886)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							4 496
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>42 002</b>
Расходы по налогу на прибыль							(15 316)
<b>Прибыль за период</b>							<b>26 686</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>16 666</b>	<b>1 167</b>	<b>41 553</b>	<b>11 950</b>	<b>71 336</b>	-	<b>71 336</b>
<b>31 декабря 2022 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>146 637</b>	<b>410</b>	<b>73 512</b>	<b>1 237</b>	<b>221 796</b>	-	<b>221 796</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>42 855</b>	<b>43 745</b>	<b>47 342</b>	<b>17 577</b>	<b>151 519</b>	<b>(44 347)</b>	<b>107 172</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	39 114	40 244	25 872	1 942	107 172	-	107 172
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	127	30 817	12 365	-	43 309	-	43 309
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	22 556	5 424	2 344	-	30 324	-	30 324
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	16 369	3 900	105	-	20 374	-	20 374
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	23	-	4 355	-	4 378	-	4 378
<i>прочая выручка</i>	39	103	6 703	1 942	8 787	-	8 787
<i>от межсегментных операций</i>	3 741	3 501	21 470	15 635	44 347	(44 347)	-
Государственные субсидии	-	46	13 185	-	13 231	-	13 231
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 184)	(42 409)	(61 026)	(16 928)	(136 547)	42 989	(93 558)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>26 671</b>	<b>1 382</b>	<b>(499)</b>	<b>649</b>	<b>28 203</b>	<b>(1 358)</b>	<b>26 845</b>
Прочие операционные доходы	11	-	12	7	30	-	30
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 777)	(121)	(3 961)	(384)	(9 243)	117	(9 126)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(763)	(209)	(1 195)	326	(1 841)	-	(1 841)
<i>в том числе:</i>							
<i>(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения основных средств</i>	(794)	-	(828)	311	(1 311)	-	(1 311)
<i>(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(92)	(169)	(165)	38	(388)	-	(388)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	123	(40)	(202)	(23)	(142)	-	(142)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>21 142</b>	<b>1 052</b>	<b>(5 643)</b>	<b>598</b>	<b>17 149</b>	<b>(1 241)</b>	<b>15 908</b>
Финансовые доходы							3 019
Финансовые расходы							(4 531)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(306)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>14 090</b>
Расходы по налогу на прибыль							(5 039)
<b>Прибыль за период</b>							<b>9 051</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>15 913</b>	<b>628</b>	<b>18 128</b>	<b>3 171</b>	<b>37 840</b>	<b>-</b>	<b>37 840</b>



Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>37 036</b>	<b>36 345</b>	<b>35 998</b>	<b>10 021</b>	<b>119 400</b>	<b>(31 469)</b>	<b>87 931</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	33 446	33 607	19 628	1 250	87 931	-	87 931
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	125	26 274	9 693	-	36 092	-	36 092
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	19 130	3 188	1 369	-	23 687	-	23 687
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	14 136	4 037	74	-	18 247	-	18 247
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	30	-	3 833	-	3 863	-	3 863
<i>прочая выручка</i>	25	108	4 659	1 250	6 042	-	6 042
<i>от межсегментных операций</i>	3 590	2 738	16 370	8 771	31 469	(31 469)	-
Государственные субсидии	-	230	10 399	-	10 629	-	10 629
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(13 384)	(35 631)	(53 190)	(12 992)	(115 197)	31 560	(83 637)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>23 652</b>	<b>944</b>	<b>(6 793)</b>	<b>(2 971)</b>	<b>14 832</b>	<b>91</b>	<b>14 923</b>
Прочие операционные доходы	170	-	-	19	189	-	189
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 163)	(100)	(3 373)	(342)	(7 978)	97	(7 881)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(916)	(141)	(550)	(37)	(1 644)	-	(1 644)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 216)	-	(781)	-	(1 997)	-	(1 997)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	235	(140)	269	(7)	357	-	357
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	65	(1)	(38)	(30)	(4)	-	(4)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>18 743</b>	<b>703</b>	<b>(10 716)</b>	<b>(3 331)</b>	<b>5 399</b>	<b>188</b>	<b>5 587</b>
Финансовые доходы							1 306
Финансовые расходы							(7 496)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							997
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>394</b>
Расходы по налогу на прибыль							(3 719)
<b>Убыток за период</b>							<b>(3 325)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>674</b>	<b>577</b>	<b>17 628</b>	<b>5 347</b>	<b>24 226</b>	<b>-</b>	<b>24 226</b>

**Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, а также по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	11 748	10 958
Прочие долгосрочные заемные средства	2 238	-

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	535	406	135	124
Покупная электроэнергия и мощность	439	384	123	107

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	441	547

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 076	1 103	232	262
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	1 004	843	62	55
Прочая выручка	35	92	33	33
Процентные расходы по обязательствам по аренде	-	173	-	-

**Предприятия, связанные с государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, а также по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством, в том числе ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк» (Примечания 7, 8, 11, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы в форме права пользования	2 953	3 131
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	2 095	1 502
Долгосрочные кредиты от банков	103 818	73 971
Прочие долгосрочные заемные средства	4 901	3 121
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	47 935	57 125
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	4 869	917
Доходы будущих периодов (Примечание 16)	-	2 600
Долгосрочная часть обязательств по аренде	2 263	2 392
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 500	1 255

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 8,24 – 16,00 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	42 957	36 719	13 231	10 629
Процентные расходы по заемным средствам	10 019	8 829	4 364	3 239
Процентные расходы по обязательствам по аренде	278	338	107	140

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 1 017 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 895 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 325 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года: 233 млн рублей).

#### Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в	Итого
						форме права пользования	
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 года</b>	<b>125 727</b>	<b>489 017</b>	<b>561 261</b>	<b>243 654</b>	<b>20 026</b>	<b>7 452</b>	<b>1 447 137</b>
Переклассификация	(1 401)	1 485	218	-	(302)	-	-
Поступления	233	155	1 245	137 900	1 568	774	141 875
Передача	3 644	27 859	23 808	(55 386)	75	-	-
Выбытия и списания	(214)	(806)	(1 227)	(1 438)	(327)	(228)	(4 240)
<b>Сальдо на 30 сентября 2023 года</b>	<b>127 989</b>	<b>517 710</b>	<b>585 305</b>	<b>324 730</b>	<b>21 040</b>	<b>7 998</b>	<b>1 584 772</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 года</b>	<b>(67 427)</b>	<b>(289 737)</b>	<b>(275 053)</b>	<b>(28 182)</b>	<b>(12 085)</b>	<b>(2 924)</b>	<b>(675 408)</b>
Переклассификация	243	(250)	(232)	2	237	-	-
Начисление убытка от обесценения	(162)	(132)	(1 170)	(3 226)	-	-	(4 690)
Начисление амортизации	(1 489)	(7 069)	(15 520)	-	(1 097)	(892)	(26 067)
Передача	(326)	(340)	(2 750)	3 417	(1)	-	-
Выбытия и списания	128	578	1 171	79	123	66	2 145
<b>Сальдо на 30 сентября 2023 года</b>	<b>(69 033)</b>	<b>(296 950)</b>	<b>(293 554)</b>	<b>(27 910)</b>	<b>(12 823)</b>	<b>(3 750)</b>	<b>(704 020)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2023 года</b>	<b>58 956</b>	<b>220 760</b>	<b>291 751</b>	<b>296 820</b>	<b>8 217</b>	<b>4 248</b>	<b>880 752</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>58 300</b>	<b>199 280</b>	<b>286 208</b>	<b>215 472</b>	<b>7 941</b>	<b>4 528</b>	<b>771 729</b>

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				Итого
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 630</b>	<b>2 035</b>	<b>770</b>	<b>93</b>	<b>4 528</b>
Поступления	391	140	39	204	774
Амортизация	(404)	(336)	(115)	(37)	(892)
Выбытия и списания	(83)	(66)	(5)	(8)	(162)
<b>Сальдо на 30 сентября 2023 года</b>	<b>1 534</b>	<b>1 773</b>	<b>689</b>	<b>252</b>	<b>4 248</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма таких авансов составила 121 741 млн рублей (31 декабря 2022 года: 53 477 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 9 813 млн рублей; ставка капитализации составила 9,45 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 4 452 млн рублей, ставка капитализации составила 10,18 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 315 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 236 млн рублей).

**Обесценение.** Группа признала убыток от обесценения в размере 4 690 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 3 522 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года, убыток от обесценения составил 1 311 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года: 1 997 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя	28 114	27 961
Дисконт по долгосрочным векселям	(9 590)	(10 413)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
<b>Долгосрочные векселя, нетто</b>	<b>13 862</b>	<b>12 886</b>
<b>Активы по долевого строительству</b>	<b>1 949</b>	<b>-</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>1 027</b>	<b>929</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>533</b>	<b>357</b>
<b>Гудвил</b>	<b>481</b>	<b>481</b>
<b>Долгосрочные авансы выданные</b>	<b>194</b>	<b>201</b>
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>7 526</b>	<b>7 415</b>
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>25 572</b>	<b>22 269</b>

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 526 млн рублей (31 декабря 2022 года: 7 415 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

**Активы по долевого строительству.** В июне 2023 года денежные средства, направленные Группой для финансирования долевого строительства, в полном объеме были перечислены застройщику в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом РФ «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» № 214-ФЗ от 30 декабря 2004 года. Объекты недвижимости будут реализованы более чем через 12 месяцев после окончания отчетного периода. По состоянию на 31 декабря 2022 года, данные денежные средства были ограничены в использовании и отражались в составе прочих оборотных активов (Примечание 11).

**Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах	17 986	18 975
Эквиваленты денежных средств	7 089	17 939
Денежные средства в кассе	11	9
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>25 086</b>	<b>36 923</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	71 361	70 208
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(32 608)	(31 350)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>38 753</b>	<b>38 858</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>13 229</b>	<b>11 144</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	10 763	8 536
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(595)	(543)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>10 168</b>	<b>7 993</b>
Прочая дебиторская задолженность	13 026	11 472
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(3 811)	(3 573)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>9 215</b>	<b>7 899</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>2 095</b>	<b>1 502</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>73 460</b>	<b>67 396</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	39 261	31 810
Сырье и материалы	16 400	11 303
Запасные части	9 668	7 499
Прочие материалы	504	648
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>65 833</b>	<b>51 260</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(184)	(378)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>65 649</b>	<b>50 882</b>

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>Целевые денежные средства</b>	<b>1 974</b>	<b>1 740</b>
Займы выданные	4 753	3 331
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(4 520)	(3 298)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>233</b>	<b>33</b>
<b>Депозиты</b>	<b>271</b>	<b>234</b>
<b>Денежные средства, ограниченные к использованию</b>	<b>-</b>	<b>1 933</b>
<b>Опцион по фиксации максимума процентной ставки</b>	<b>-</b>	<b>146</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>127</b>	<b>211</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>2 605</b>	<b>4 297</b>

**Целевые денежные средства.** Остаток целевых денежных средств, используемых Группой на реализацию государственных контрактов преимущественно по технологическому присоединению заказчиков к сетям, в размере 1 974 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 740 млн рублей), размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

**Денежные средства, ограниченные к использованию.** По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, был размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством, и переведен в состав прочих внеоборотных активов после перечисления денежных средств застройщику (Примечание 7).

**Примечание 12. Капитал**

	<b>Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)</b>
30 сентября 2023 года	444 793 377 038
31 декабря 2022 года	439 288 905 849

**Дополнительный выпуск акций 2022 года.** 30 июня 2022 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 26 сентября 2022 года дополнительный выпуск акций Общества был зарегистрирован Банком России. В октябре – ноябре 2022 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 31 189 дополнительных акций, а в декабре 2022 года по закрытой подписке было выкуплено 5 504 440 000 акций Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, в оплату которых был внесён 100-процентный пакет акций АО «ДВЭУК – ГенерацияСети». Размещение остальных акций данного дополнительного выпуска не осуществлялось. 13 февраля 2023 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2023 года составили 3 882 091 208 штук в сумме 4 637 млн рублей (31 декабря 2022: 3 856 609 770 штук в сумме 4 616 млн рублей).

**Изменение неконтролирующей доли участия.** В июле 2023 года в рамках дополнительного выпуска акций дочернего общества Группы ПАО «Сахалинэнерго» доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» увеличилась до 66,22 процента (Примечание 3), а неконтролирующая доля участия сократилась на 266 млн рублей.

В июле 2022 года дочернее общество Группы ПАО «Сахалинэнерго» осуществило дополнительный выпуск акций в пользу Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области. В качестве вклада в уставный капитал ПАО «Сахалинэнерго» внесено 46,04 процента акций АО «СЭК» (Примечание 1). В результате данной сделки доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» сократилась до 60,23 процента (Примечание 3), а неконтролирующая доля участия увеличилась на 8 766 млн рублей. В результате признания идентифицированных активов и обязательств АО «СЭК», прекращения

отношений аренды, зачета кредиторской задолженности, выбытия стоимости инвестиции в ассоциированную организацию и увеличения неконтролирующей доли участия был признан отрицательный эффект в капитале на сумму 4 828 млн рублей.

**Дивиденды.** 30 июня 2023 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 0,0503 рублей на акцию в общей сумме 22 353 млн рублей (в сумме 22 159 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

30 июня 2022 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 304 млн рублей (в сумме 23 100 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 383 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 280 млн рублей).

### Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 24 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 36 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Текущий налог на прибыль	15 717	12 290	4 055	3 034
Отложенный налог на прибыль	2 050	3 026	984	685
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>17 767</b>	<b>15 316</b>	<b>5 039</b>	<b>3 719</b>

### Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

#### Долгосрочные заемные средства

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	166 497	130 966
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	116 376	58 536
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	15 321	15 047
Прочие долгосрочные заемные средства	5 829	4 038
Обязательства по аренде	5 217	5 235
<b>Итого</b>	<b>309 240</b>	<b>213 822</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(67 118)	(72 198)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 124)	(1 893)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>239 998</b>	<b>139 731</b>

**Размещение облигаций.** В феврале 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в январе 2026 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 9,2 процента годовых. В марте 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 8,8 процента годовых для первого купонного периода и в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,3 процента годовых для последующих купонных периодов. В июле 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2026 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 9,5 процента годовых.

**Обслуживание и погашение еврооблигаций.** В отчетном периоде Общество осуществило выплаты купонного дохода в соответствии с требованиями законодательства РФ напрямую через российскую учетную систему держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в российских



депозитариях, и на счет типа «С» держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях.

#### Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	3 650	7 974
Прочие краткосрочные заемные средства	3 941	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	67 118	72 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 124	1 893
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>76 833</b>	<b>82 065</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 631	1 240

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ. Невозможность вследствие введенных санкций доведения купонных выплат до держателей еврооблигаций сроком погашения в 2024 году, права по которым учитываются в иностранных депозитариях, в порядке, предусмотренном эмиссионной документацией, привела к реклассификации долгосрочных обязательств в размере 15 000 млн рублей в краткосрочную часть долгосрочных заемных средств по состоянию на 30 сентября 2023 года и на 31 декабря 2022 года.

Общество обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по еврооблигациям и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

#### Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>14 770</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(6 300)
Промежуточные платежи	(2 309)
<b>На 30 сентября 2023 года</b>	<b>6 161</b>

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	1,42 года	2,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8791 рубля	0,7585 рубля
Ключевая ставка ЦБ	13,00 процента	7,50 процента
Волатильность акций	26,27 процента	29,13 процента
Безрисковая ставка	12,52 процента	8,23 процента
Ставка дисконтирования	14,08 процента	9,08 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,80 процента	6,70 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

**Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 550	6 371
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	5 023	5 501
Долгосрочные авансы полученные	4 846	5 629
Доходы будущих периодов	-	2 600
Прочие долгосрочные обязательства	3 327	2 647
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>19 746</b>	<b>22 748</b>

**Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 107	29 141
Авансы полученные	16 037	14 518
Задолженность перед персоналом	10 395	11 906
Оценочное обязательство по налогам	3 538	3 039
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 220	-
Дивиденды к уплате	751	661
Задолженность по договорам факторинга	-	133
Прочая кредиторская задолженность	5 581	5 599
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>69 629</b>	<b>64 997</b>

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2023 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

**Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	9 067	8 589
Страховые взносы	7 246	8 704
Налог на имущество	2 871	3 016
Прочие налоги	762	614
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>19 946</b>	<b>20 923</b>

**Примечание 19. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	150 474	121 598	43 309	36 092
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	94 115	76 717	30 324	23 687
Продажа мощности на оптовом рынке	63 650	55 344	20 374	18 247
Продажа теплоэнергии и горячей воды	36 584	31 513	4 378	3 863
Оказание услуг по передаче электроэнергии	14 236	11 831	4 408	3 803
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	2 564	700	1 771	339
Прочая выручка	6 283	4 847	2 608	1 900
<b>Итого выручка</b>	<b>367 906</b>	<b>302 550</b>	<b>107 172</b>	<b>87 931</b>

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 359 059 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 297 003 млн рублей), в момент времени – 8 847 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 5 547 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 102 793 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года: 85 692 млн рублей), в момент времени – 4 379 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года: 2 239 млн рублей).

**Примечание 20. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 42 957 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 36 719 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 13 231 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 10 629 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина дохода по субсидиям, полученного гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 19 633 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 19 013 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 6 549 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года: 6 499 млн рублей).

**Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Расходы на топливо	75 985	72 838	18 008	18 445
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	75 352	66 500	24 126	24 023
Покупная электроэнергия и мощность	60 012	47 325	17 383	14 531
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	31 769	27 667	9 918	8 716
Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 730	23 864	9 126	7 881
Налоги, кроме налога на прибыль	11 480	7 666	3 693	2 495
Прочие материалы	10 741	8 531	4 568	4 047
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	5 109	4 227	2 655	1 894
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	4 582	4 246	1 518	1 396
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4 182	3 641	1 383	1 252
Расходы на охрану	3 258	2 977	1 133	1 037
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 848	1 447	640	454
Расходы на страхование	1 692	1 577	562	529
Услуги субподрядчиков	1 274	1 134	524	613
Транспортные расходы	1 102	902	423	345
Расходы на аренду	825	773	298	290
Прочие услуги сторонних организаций	6 104	4 416	2 639	1 441
Расходы на водопользование	4 924	4 088	1 618	1 267
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	1 015	437	731	242
Расходы на социальную сферу	829	808	260	365
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	392	(35)	142	4
Прочие расходы	3 560	2 039	1 478	255
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>331 765</b>	<b>287 068</b>	<b>102 826</b>	<b>91 522</b>

Увеличение расходов на вознаграждения работникам и расходов на покупную электроэнергию и мощность в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено проведенной индексацией заработной платы в соответствии с условиями коллективных договоров, и ростом цены на электроэнергию, соответственно.

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	6 300	-	1 923	-
Процентные доходы	2 669	4 654	989	862
Доходы по дисконтированию	121	302	41	255
Положительные курсовые разницы	86	351	42	189
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	555	-	-
Прочие доходы	31	57	24	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>9 207</b>	<b>5 919</b>	<b>3 019</b>	<b>1 306</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(8 625)	(7 640)	(4 133)	(2 391)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(377)	(707)	(133)	(204)
Расходы по дисконтированию	(115)	(376)	(26)	(116)
Отрицательные курсовые разницы	(102)	(56)	(26)	-
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	(5 617)	-	(4 326)
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	-	-	(186)
Прочие расходы	(615)	(490)	(213)	(273)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(9 834)</b>	<b>(14 886)</b>	<b>(4 531)</b>	<b>(7 496)</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2023–2027 гг. в размере 671 336 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года, в том числе на 2023 год – 78 763 млн рублей, на 2024 год – 172 612 млн рублей, на 2025 год – 178 394 млн рублей, на 2026 год – 133 980 млн рублей, на 2027 год – 107 587 млн рублей (31 декабря 2022 года: 789 394 млн рублей – в течение 2023–2027 гг.).

**Примечание 24. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 278 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года (560 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2022 года) не является высокой. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). Также Общество согласовало с налоговыми органами переход на налоговый мониторинг подконтрольных обществ. По состоянию на 30 сентября 2023 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК». В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении 2019 года по Обществу ведется выездная налоговая проверка по налогу на имущество и налогу на прибыль, в отношении возможных сумм доначисления налогов создано оценочное обязательство.

В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2023 года составила 2 018 млн рублей (31 декабря 2022 года: 1 995 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

#### **Примечание 25. Управление финансовыми рисками**

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года.

На 30 сентября 2023 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)</b>	<b>14 005</b>	-	<b>14 005</b>
Векселя	13 862	-	13 862
Долгосрочная дебиторская задолженность	124	-	124
Долгосрочные займы выданные	19	-	19
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	<b>1 027</b>	<b>1 027</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>47 125</b>	-	<b>47 125</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 753	-	38 753
Прочая финансовая дебиторская задолженность	8 372	-	8 372
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>2 478</b>	-	<b>2 478</b>
Целевые денежные средства	1 974	-	1 974
Депозиты	271	-	271
Краткосрочные займы выданные	233	-	233
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>25 086</b>	-	<b>25 086</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>88 694</b>	<b>1 027</b>	<b>89 721</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>1 026 557</b>
<b>Итого активы</b>			<b>1 116 278</b>



На 31 декабря 2022 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	13 202	-	-	13 202
Векселя	12 886	-	-	12 886
Долгосрочная дебиторская задолженность	221	-	-	221
Долгосрочные займы выданные	95	-	-	95
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	-	<b>929</b>	<b>929</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 858	-	-	38 858
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 205	-	-	7 205
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>				
Целевые денежные средства	1 740	-	-	1 740
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-	-	1 933
Депозиты	234	-	-	234
Краткосрочные займы выданные	33	-	-	33
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	146	-	146
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>36 923</b>	-	-	<b>36 923</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>100 128</b>	<b>146</b>	<b>929</b>	<b>101 203</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>892 197</b>
<b>Итого активы</b>				<b>993 400</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2023 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 6 161 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2022: 14 770 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

<b>На 30 сентября 2023 года</b>	<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 027
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1 027</b>
<b>Финансовые обязательства</b>	
Беспоставочный форвард на акции	6 161
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 161</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	929
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	146
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1 075</b>
<b>Финансовые обязательства</b>	
Беспоставочный форвард на акции	14 770
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>14 770</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>На 30 сентября 2023 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	6 161	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,80 процента	(170)
				+2%	7,80 процента	657
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,7033 рубля	9 463
				+20%	1,0549 рубля	(9 310)
<b>На 31 декабря 2022 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	14 770	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	4,70 процента	(880)
				+2%	8,70 процента	862
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6068 рубля	7 632
				+20%	0,9102 рубля	(7 649)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2023 года 0,8791 рубля (на 31 декабря 2022 года: 0,7585 рубля) (Примечание 15).

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Еврооблигации отнесены к Уровню 3 справедливых стоимостей. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 5 371 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 496 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2023 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 5 509 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 271 млн рублей (31 декабря 2022 года: балансовая стоимость составила 5 115 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 369 млн рублей).

**Примечание 27. События после отчетной даты**

**Размещение облигаций.** В октябре 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 30 000 млн рублей со сроком погашения в октябре 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 14,2 процента годовых для первого купонного периода и в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,2 процента годовых для последующих купонных периодов.