



## **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 2024 года, и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку) за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, и по состоянию на эту дату**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2024 года.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.....	6

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, и по состоянию на эту дату**

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. Долгосрочные финансовые активы.....	20
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты.....	20
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	20
Примечание 10. Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 11. Капитал.....	21
Примечание 12. Налог на прибыль.....	22
Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 14. Беспоставочный форвард на акции.....	23
Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства.....	24
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления.....	24
Примечание 17. Выручка.....	25
Примечание 18. Государственные субсидии.....	25
Примечание 19. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	26
Примечание 20. Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 21. Обязательства по капитальным затратам.....	27
Примечание 22. Условные обязательства.....	27
Примечание 23. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	29
Примечание 24. Справедливая стоимость активов и обязательств.....	32
Примечание 25. События после отчетной даты.....	34

	Примечание	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	1 026 279	920 989
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		30 962	24 167
Отложенные налоговые активы		13 415	12 633
Долгосрочные финансовые активы	7	16 032	16 038
Прочие внеоборотные активы		12 838	11 420
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>1 099 526</b>	<b>985 247</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	43 543	32 364
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		9 164	9 518
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	86 295	75 975
Товарно-материальные запасы	10	78 298	58 943
Прочие оборотные активы		6 487	2 306
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>223 787</b>	<b>179 106</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 323 313</b>	<b>1 164 353</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11	444 793	444 793
Собственные выкупленные акции	11	(4 660)	(4 660)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		177 378	151 002
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>656 713</b>	<b>630 337</b>
Неконтролирующая доля участия	11	13 131	14 871
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>669 844</b>	<b>645 208</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	13	326 987	292 821
Беспоставочный форвард на акции	14	-	17 705
Отложенные налоговые обязательства		23 316	13 393
Обязательства по пенсионному обеспечению		5 983	6 993
Прочие долгосрочные обязательства	15	15 551	13 854
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>371 837</b>	<b>344 766</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	139 999	63 691
Беспоставочный форвард на акции	14	25 684	-
Кредиторская задолженность и начисления	16	98 978	92 600
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		252	615
Кредиторская задолженность по прочим налогам		16 719	17 473
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>281 632</b>	<b>174 379</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>653 469</b>	<b>519 145</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 323 313</b>	<b>1 164 353</b>

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка	17	411 390	367 906	128 422	107 172
Государственные субсидии	18	45 701	42 957	13 850	13 231
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	19	(377 505)	(331 419)	(118 113)	(102 796)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>79 586</b>	<b>79 444</b>	<b>24 159</b>	<b>17 607</b>
Убыток от обесценения основных средств	6	(5 587)	(4 690)	(2 759)	(1 311)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 670)	(2 558)	(50)	(388)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>70 329</b>	<b>72 196</b>	<b>21 350</b>	<b>15 908</b>
Финансовые доходы	20	7 104	9 207	2 469	3 019
Финансовые расходы	20	(39 403)	(9 834)	(18 186)	(4 531)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		8 578	2 901	3 350	(306)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>46 608</b>	<b>74 470</b>	<b>8 983</b>	<b>14 090</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(23 093)	(17 767)	(9 118)	(5 039)
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>23 515</b>	<b>56 703</b>	<b>(135)</b>	<b>9 051</b>
Причитающаяся(ий)ся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		24 857	55 771	405	8 548
Неконтролирующей доле участия		(1 342)	932	(540)	503
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0564	0,1266	0,0009	0,0196
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 885	440 669	440 885	436 515

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Прибыль / (убыток) за период	23 515	56 703	(135)	9 051
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	1 169	157	1	(1)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	342	98	156	(39)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>1 511</b>	<b>255</b>	<b>157</b>	<b>(40)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного дохода	7	5	1	-
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>1 518</b>	<b>260</b>	<b>158</b>	<b>(40)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>25 033</b>	<b>56 963</b>	<b>23</b>	<b>9 011</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	26 282	56 018	562	8 509
Неконтролирующей доле участия	(1 249)	945	(539)	502

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>46 608</b>	<b>74 470</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 19	29 701	25 730
Убыток от выбытия основных средств, нетто	19	758	392
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(8 578)	(2 901)
Финансовые доходы	20	(7 104)	(9 207)
Финансовые расходы	20	39 403	9 834
Убыток от обесценения основных средств	6	5 587	4 690
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 670	2 558
Прочие расходы / (доходы)		153	(20)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>110 198</b>	<b>105 546</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(15 118)	(9 312)
Увеличение товарно-материальных запасов		(24)	71
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(19 355)	(14 755)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		10 386	2 246
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		179	(979)
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		(2 545)	(712)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		2 297	(1 865)
Уплаченный налог на прибыль		(14 297)	(17 749)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>71 721</b>	<b>62 491</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(122 648)	(128 638)
Поступления от продажи основных средств		439	122
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(1 372)	(200)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		-	234
Приобретение дочерних обществ		-	15
Проценты полученные		6 127	2 398
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(117 454)</b>	<b>(126 069)</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	14	(6 697)	(2 309)
Поступления краткосрочных заемных средств	13	45 610	17 007
Поступления долгосрочных заемных средств	13	107 185	135 209
Погашение заемных средств	13	(41 746)	(57 799)
Проценты уплаченные		(43 344)	(17 047)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(2 706)	-
Возврат невостребованных дивидендов		85	-
Дивиденды выплаченные		(206)	(22 452)
Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки		-	149
Погашение обязательств по аренде		(1 270)	(1 029)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>56 911</b>	<b>51 729</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		1	12
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>11 179</b>	<b>(11 837)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>32 364</b>	<b>36 923</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>43 543</b>	<b>25 086</b>

(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 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	11	-	-	-	-	-	-	(22 159)	(22 159)	(383)	(22 542)
Дополнительный выпуск акций	11	5 504	-	-	-	-	-	-	5 504	-	5 504
Выкуп собственных акций		-	(21)	-	-	-	-	-	(21)	-	(21)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	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>
<b>На 1 января 2024 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 660)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 022</b>	<b>1 864</b>	<b>283 191</b>	<b>630 337</b>	<b>14 871</b>	<b>645 208</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	24 857	24 857	(1 342)	23 515
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	1 076	-	1 076	93	1 169
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	342	-	-	342	-	342
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	7	7	-	7
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	342	1 076	7	1 425	93	1 518
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>342</b>	<b>1 076</b>	<b>24 864</b>	<b>26 282</b>	<b>(1 249)</b>	<b>25 033</b>
Дивиденды	11	-	-	-	-	-	-	-	-	(461)	(461)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	11	-	-	-	-	-	-	30	30	(30)	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	64	64	-	64
<b>На 30 сентября 2024 года</b>		<b>444 793</b>	<b>(4 660)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>1 364</b>	<b>2 940</b>	<b>308 149</b>	<b>656 713</b>	<b>13 131</b>	<b>669 844</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 2024 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

В июне 2024 года США ввели санкции в отношении Московской биржи, а также входящих в ее группу Национального клирингового центра (НКЦ) и Национального расчетного депозитария (НРД). В связи с этим с 13 июня 2024 года торги долларами и евро, а также инструментами, предполагающими использование этих валют при расчете, на Московской бирже были приостановлены. При этом операции с долларом США и евро продолжают проводиться на внебиржевом рынке. С момента приостановки торгов на Московской бирже официальные курсы доллара США и евро к рублю устанавливаются на основе данных отчетности кредитных организаций или данных цифровых платформ внебиржевых торгов.

Ключевая ставка Банка России в течение девяти месяцев 2024 года выросла с 16,00 процента годовых до 19,00 процента годовых (в течение девяти месяцев 2023 года: 7,50 – 13,00 процента годовых). В октябре 2024 года ключевая ставка Банка России была увеличена до 21,00 процента годовых.

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 2024 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 2024 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2023 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 сентября 2024 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2023 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.

**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 2023 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 2023 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 2023 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 2024 года.

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

**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 2023 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 12) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 14), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 12,10 процента на 31 декабря 2023 года до 15,70 процента на 30 сентября 2024 года.

**Новые и измененные стандарты и разъяснения.** Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2024 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, за исключением раскрытия информации об ограничительных условиях по долгосрочным соглашениям в соответствии с Поправками к МСФО (IAS) 1 «Долгосрочные обязательства с ковенантами» (Примечание 13).

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в

консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, были выпущены следующие стандарты и поправки, применимые к деятельности Группы:

- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1. Многие требования МСФО (IAS) 1 в новом стандарте сохранены без изменений. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).
- Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования МСФО – Выпуск 11 (выпущены 18 июля 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).

Ожидается, если не указано иное, 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 2024 года и 31 декабря 2023 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.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

	30 сентября 2024 года		31 декабря 2023 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 2024 года		31 декабря 2023 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 2024 года		31 декабря 2023 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»	96,36%	100,00%	94,66%	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%
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»	98,94%	98,95%	98,94%	98,95%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Якутскэнерго»	83,18%	83,18%	83,18%	83,18%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	67,15%	67,15%	66,22%	66,23%
АО «СЭК»	59,32%	88,34%	58,50%	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 2024 года		31 декабря 2023 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 2024 года и 30 сентября 2023 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 2024 года и 30 сентября 2023 года, и по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>152 212</b>	<b>162 453</b>	<b>186 450</b>	<b>58 451</b>	<b>559 566</b>	<b>(148 176)</b>	<b>411 390</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>137 714</i>	<i>147 330</i>	<i>106 407</i>	<i>19 939</i>	<i>411 390</i>	<i>-</i>	<i>411 390</i>
<i>    продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>309</i>	<i>114 500</i>	<i>48 249</i>	<i>15 206</i>	<i>178 264</i>	<i>-</i>	<i>178 264</i>
<i>    продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>78 499</i>	<i>21 076</i>	<i>2 921</i>	<i>-</i>	<i>102 496</i>	<i>-</i>	<i>102 496</i>
<i>    продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>58 617</i>	<i>11 451</i>	<i>375</i>	<i>-</i>	<i>70 443</i>	<i>-</i>	<i>70 443</i>
<i>    продажа теплотехники и горячей воды</i>	<i>155</i>	<i>-</i>	<i>36 620</i>	<i>55</i>	<i>36 830</i>	<i>-</i>	<i>36 830</i>
<i>    прочая выручка</i>	<i>134</i>	<i>303</i>	<i>18 242</i>	<i>4 678</i>	<i>23 357</i>	<i>-</i>	<i>23 357</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>14 498</i>	<i>15 123</i>	<i>80 043</i>	<i>38 512</i>	<i>148 176</i>	<i>(148 176)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	720	44 976	5	45 701	-	45 701
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(50 186)	(157 167)	(229 333)	(59 730)	(496 416)	149 417	(346 999)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>102 026</b>	<b>6 006</b>	<b>2 093</b>	<b>(1 274)</b>	<b>108 851</b>	<b>1 241</b>	<b>110 092</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(14 164)	(508)	(14 110)	(1 223)	(30 005)	304	(29 701)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 606)	(1 765)	(3 787)	(904)	(10 062)	-	(10 062)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	<i>(2 783)</i>	<i>-</i>	<i>(2 804)</i>	<i>-</i>	<i>(5 587)</i>	<i>-</i>	<i>(5 587)</i>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(259)</i>	<i>(1 770)</i>	<i>(1 066)</i>	<i>(575)</i>	<i>(3 670)</i>	<i>-</i>	<i>(3 670)</i>
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(564)</i>	<i>5</i>	<i>130</i>	<i>(329)</i>	<i>(758)</i>	<i>-</i>	<i>(758)</i>
<i>убыток от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>84 256</b>	<b>3 733</b>	<b>(15 804)</b>	<b>(3 401)</b>	<b>68 784</b>	<b>1 545</b>	<b>70 329</b>
Финансовые доходы							7 104
Финансовые расходы							(39 403)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							8 578
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>46 608</b>
Расходы по налогу на прибыль							(23 093)
<b>Прибыль за период</b>							<b>23 515</b>
<b>Капитальные затраты 30 сентября 2024 года</b>	<b>76 591</b>	<b>1 223</b>	<b>44 975</b>	<b>23 585</b>	<b>146 374</b>	<b>-</b>	<b>146 374</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>338 491</b>	<b>324</b>	<b>120 300</b>	<b>7 871</b>	<b>466 986</b>	<b>-</b>	<b>466 986</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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>	<i>120 313</i>	<i>139 560</i>	<i>103 763</i>	<i>4 270</i>	<i>367 906</i>	<i>-</i>	<i>367 906</i>
<i>    продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>303</i>	<i>107 898</i>	<i>42 273</i>	<i>-</i>	<i>150 474</i>	<i>-</i>	<i>150 474</i>
<i>    продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>69 120</i>	<i>18 688</i>	<i>6 307</i>	<i>-</i>	<i>94 115</i>	<i>-</i>	<i>94 115</i>
<i>    продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>50 619</i>	<i>12 660</i>	<i>371</i>	<i>-</i>	<i>63 650</i>	<i>-</i>	<i>63 650</i>
<i>    продажа теплотехники и горячей воды</i>	<i>155</i>	<i>-</i>	<i>36 429</i>	<i>-</i>	<i>36 584</i>	<i>-</i>	<i>36 584</i>
<i>    прочая выручка</i>	<i>116</i>	<i>314</i>	<i>18 383</i>	<i>4 270</i>	<i>23 083</i>	<i>-</i>	<i>23 083</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>14 094</i>	<i>14 858</i>	<i>76 162</i>	<i>35 685</i>	<i>140 799</i>	<i>(140 799)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	358	42 599	-	42 957	-	42 957
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(48 208)	(149 064)	(206 189)	(42 433)	(445 894)	140 600	(305 294)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>86 199</b>	<b>5 712</b>	<b>16 335</b>	<b>(2 478)</b>	<b>105 768</b>	<b>(199)</b>	<b>105 569</b>
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) / прибыль от восстановления обесценения основных средств</i>	<i>(3 156)</i>	<i>-</i>	<i>(1 845)</i>	<i>311</i>	<i>(4 690)</i>	<i>-</i>	<i>(4 690)</i>
<i>(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(146)</i>	<i>(853)</i>	<i>(1 593)</i>	<i>34</i>	<i>(2 558)</i>	<i>-</i>	<i>(2 558)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>174</i>	<i>(46)</i>	<i>(433)</i>	<i>(87)</i>	<i>(392)</i>	<i>-</i>	<i>(392)</i>
<i>убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто</i>	<i>(3)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(3)</i>	<i>-</i>	<i>(3)</i>
<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 31 декабря 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>279 502</b>	<b>378</b>	<b>70 404</b>	<b>6 228</b>	<b>356 512</b>	<b>-</b>	<b>356 512</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>50 976</b>	<b>49 607</b>	<b>53 715</b>	<b>20 841</b>	<b>175 139</b>	<b>(46 717)</b>	<b>128 422</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>46 732</i>	<i>45 646</i>	<i>29 291</i>	<i>6 753</i>	<i>128 422</i>	<i>-</i>	<i>128 422</i>
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>146</i>	<i>34 300</i>	<i>17 431</i>	<i>4 733</i>	<i>56 610</i>	<i>-</i>	<i>56 610</i>
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>26 861</i>	<i>7 192</i>	<i>914</i>	<i>-</i>	<i>34 967</i>	<i>-</i>	<i>34 967</i>
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>19 651</i>	<i>4 049</i>	<i>112</i>	<i>-</i>	<i>23 812</i>	<i>-</i>	<i>23 812</i>
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	<i>24</i>	<i>-</i>	<i>4 885</i>	<i>-</i>	<i>4 909</i>	<i>-</i>	<i>4 909</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>50</i>	<i>105</i>	<i>5 949</i>	<i>2 020</i>	<i>8 124</i>	<i>-</i>	<i>8 124</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>4 244</i>	<i>3 961</i>	<i>24 424</i>	<i>14 088</i>	<i>46 717</i>	<i>(46 717)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	229	13 619	2	13 850	-	13 850
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(18 344)	(47 955)	(67 012)	(20 981)	(154 292)	46 793	(107 499)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>32 632</b>	<b>1 881</b>	<b>322</b>	<b>(138)</b>	<b>34 697</b>	<b>76</b>	<b>34 773</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 760)	(174)	(4 820)	(294)	(10 048)	101	(9 947)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 265)	(287)	(1 810)	(114)	(3 476)	-	(3 476)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	<i>(935)</i>	<i>-</i>	<i>(1 824)</i>	<i>-</i>	<i>(2 759)</i>	<i>-</i>	<i>(2 759)</i>
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>197</i>	<i>(289)</i>	<i>64</i>	<i>(22)</i>	<i>(50)</i>	<i>-</i>	<i>(50)</i>
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(527)</i>	<i>2</i>	<i>(3)</i>	<i>(92)</i>	<i>(620)</i>	<i>-</i>	<i>(620)</i>
<i>убыток от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>	<i>-</i>	<i>(47)</i>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>26 607</b>	<b>1 420</b>	<b>(6 308)</b>	<b>(546)</b>	<b>21 173</b>	<b>177</b>	<b>21 350</b>
Финансовые доходы							2 469
Финансовые расходы							(18 186)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							3 350
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>8 983</b>
Расходы по налогу на прибыль							(9 118)
<b>Прибыль за период</b>							<b>(135)</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>36 760</b>	<b>538</b>	<b>17 879</b>	<b>10 291</b>	<b>65 468</b>	<b>-</b>	<b>65 468</b>



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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 теплотехнологии 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)	(16 173)	(42 409)	(61 014)	(16 921)	(136 517)	42 989	(93 528)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>26 682</b>	<b>1 382</b>	<b>(487)</b>	<b>656</b>	<b>28 233</b>	<b>(1 358)</b>	<b>26 875</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 777)	(121)	(3 961)	(384)	(9 243)	117	(9 126)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	<b>(763)</b>	<b>(209)</b>	<b>(1 195)</b>	<b>326</b>	<b>(1 841)</b>	-	<b>(1 841)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>(убыток) / 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>37 840</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 2024 года и 30 сентября 2023 года, а также по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	12 896	12 026
Прочие долгосрочные заемные средства	6 664	2 995

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	586	535	201	135
Прочая выручка	768	37	678	15
Покупная электроэнергия и мощность	719	439	247	123

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа получила от совместного предприятия беспроцентные долгосрочные заемные средства в номинальной сумме 4 666 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в номинальной сумме 3 000 млн рублей).

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	359	505

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 125	1 076	293	232
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	1 029	1 004	93	62
Прочая выручка	21	35	2	33

**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 2024 года и 30 сентября 2023 года, а также по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Промсвязьбанк», АО «Всероссийский банк развития регионов» (Примечания 7, 8, 13). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

**Группа «РусГидро»**

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)



(в млн российских рублей, если не указано иное)

Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 14).

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

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы в форме права пользования	2 300	2 594
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	5 371	3 727
Долгосрочные кредиты от банков	172 649	141 315
Прочие долгосрочные заемные средства	1 856	2 334
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	80 711	21 734
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	1 933	915
Долгосрочная часть обязательств по аренде	2 174	2 559
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 734	1 519

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 20,30 – 22,50 процента.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Государственные субсидии (Примечание 18)	45 701	42 957	13 850	13 231
Процентные расходы по заемным средствам	21 579	10 019	8 505	4 364
Процентные расходы по обязательствам по аренде	340	278	136	107

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 2024 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 2024 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 2024 года, составила 968 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 1 017 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года, составила 320 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года: 325 млн рублей).

#### Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>129 911</b>	<b>526 047</b>	<b>607 195</b>	<b>359 790</b>	<b>21 645</b>	<b>8 277</b>	<b>1 652 865</b>
Переклассификация	(43)	(333)	420	(11)	(33)	-	-
Поступления	172	47	1 711	141 277	2 484	683	146 374
Передача	6 043	6 869	32 965	(45 920)	43	-	-
Выбытия и списания	(256)	(739)	(1 360)	(4 905)	(692)	(674)	(8 626)
<b>Сальдо на 30 сентября 2024 года</b>	<b>135 827</b>	<b>531 891</b>	<b>640 931</b>	<b>450 231</b>	<b>23 447</b>	<b>8 286</b>	<b>1 790 613</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>(69 519)</b>	<b>(306 468)</b>	<b>(308 159)</b>	<b>(30 258)</b>	<b>(12 958)</b>	<b>(4 514)</b>	<b>(731 876)</b>
Переклассификация	113	74	(248)	-	61	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	(93)	(5 494)	-	-	(5 587)
Начисление амортизации	(1 784)	(8 000)	(17 616)	-	(1 090)	(984)	(29 474)
Передача	(69)	(426)	(1 370)	1 865	-	-	-
Выбытия и списания	99	598	995	332	122	457	2 603
<b>Сальдо на 30 сентября 2024 года</b>	<b>(71 160)</b>	<b>(314 222)</b>	<b>(326 491)</b>	<b>(33 555)</b>	<b>(13 865)</b>	<b>(5 041)</b>	<b>(764 334)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года</b>	<b>64 667</b>	<b>217 669</b>	<b>314 440</b>	<b>416 676</b>	<b>9 582</b>	<b>3 245</b>	<b>1 026 279</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>60 392</b>	<b>219 579</b>	<b>299 036</b>	<b>329 532</b>	<b>8 687</b>	<b>3 763</b>	<b>920 989</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 2023 года</b>	<b>1 465</b>	<b>1 438</b>	<b>559</b>	<b>301</b>	<b>3 763</b>
Поступления	182	265	16	220	683
Амортизация	(418)	(375)	(107)	(84)	(984)
Выбытия и списания	(32)	(45)	(97)	(43)	(217)
<b>Сальдо на 30 сентября 2024 года</b>	<b>1 197</b>	<b>1 283</b>	<b>371</b>	<b>394</b>	<b>3 245</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 2024 года сумма таких авансов составила 142 949 млн рублей (31 декабря 2023 года: 110 995 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 21 003 млн рублей, ставка капитализации составила 15,22 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 9 813 млн рублей, ставка капитализации составила 9,45 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 241 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 315 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2023 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 5 587 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 4 690 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года, убыток от обесценения составил 2 759 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года: 1 311 млн рублей).

**Примечание 7. Долгосрочные финансовые активы**

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные векселя	26 316	28 503
Дисконт по долгосрочным векселям	(8 233)	(9 364)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 615)	(4 662)
<b>Долгосрочные векселя, нетто</b>	<b>13 468</b>	<b>14 477</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>1 432</b>	<b>1 119</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 144	483
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(12)	(41)
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>1 132</b>	<b>442</b>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>16 032</b>	<b>16 038</b>

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

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства на банковских счетах	34 786	23 547
Эквиваленты денежных средств	8 749	8 809
Денежные средства в кассе	8	8
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>43 543</b>	<b>32 364</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

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

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	79 889	79 371
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(33 401)	(32 043)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>46 488</b>	<b>47 328</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>13 737</b>	<b>11 528</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	13 637	8 493
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(606)	(537)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>13 031</b>	<b>7 956</b>
Прочая дебиторская задолженность	11 802	9 283
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 134)	(3 847)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>7 668</b>	<b>5 436</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>5 371</b>	<b>3 727</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>86 295</b>	<b>75 975</b>

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

Прочая дебиторская задолженность в сумме 7 668 млн рублей (31 декабря 2023 года: 5 436 млн рублей) включает в себя задолженность по краткосрочным беспроцентным векселям, авансовые платежи по прочим налогам, займы, выданные сотрудникам, а также задолженность прочих дебиторов.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Топливо	46 756	35 629
Сырье и материалы	18 912	13 623
Запасные части	11 264	9 230
Прочие материалы	1 545	674
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>78 477</b>	<b>59 156</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(179)	(213)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>78 298</b>	<b>58 943</b>

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2024 года	444 793 377 038
31 декабря 2023 года	444 793 377 038

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2024 года составили 3 908 849 505 штук в сумме 4 660 млн рублей (31 декабря 2023 года: 3 908 849 505 штук в сумме 4 660 млн рублей).

**Изменение неконтролирующей доли участия.** В феврале 2024 года доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» увеличилась до 67,15 процента в рамках дополнительного выпуска акций дочернего общества (Примечание 3). В результате данных изменений неконтролирующая доля участия сократилась на 23 млн рублей. В августе 2024 года в результате выбытия компании Группы неконтролирующая доля участия сократилась на 7 млн рублей.

**Дивиденды.** По состоянию на 30 сентября 2024 года Общество не объявило и не выплачивало дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

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).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 461 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 383 млн рублей).

**Примечание 12. 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 2024 года, составила 50 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 24 процента). Увеличение среднегодовой эффективной ставки налога на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, в основном обусловлено ростом непризнанных отложенных налоговых активов в отношении полученных налоговых убытков компаниями Группы.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Текущий налог на прибыль	14 287	15 717	4 091	4 055
Отложенный налог на прибыль	8 806	2 050	5 027	984
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>23 093</b>	<b>17 767</b>	<b>9 118</b>	<b>5 039</b>

12 июля 2024 года был принят Федеральный закон № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», в соответствии с которым ставка по налогу на прибыль организаций была увеличена с 20 процентов до 25 процентов начиная с 1 января 2025 года.

По состоянию на 30 сентября 2024 года Группа провела переоценку отложенных налоговых активов и обязательств с применением новой ставки 25 процентов в части временных разниц, которые, как ожидается, будут восстановлены или погашены после 1 января 2025 года. Данная переоценка привела к увеличению отложенных налоговых обязательств Группы на 4 897 млн рублей, увеличению отложенных налоговых активов на 2 355 млн рублей и увеличению расходов по отложенному налогу на прибыль 2 542 млн рублей.

**Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты от банков	253 396	175 152
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	147 645	148 090
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	15 350	15 075
Прочие долгосрочные заемные средства	9 446	6 244
Обязательства по аренде	5 014	5 405
<b>Итого</b>	<b>430 851</b>	<b>349 966</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(101 825)	(55 078)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 039)	(2 067)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>326 987</b>	<b>292 821</b>

**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 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты от банков	35 128	6 546
Прочие краткосрочные заемные средства	1 007	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	101 825	55 078
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 039	2 067
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>139 999</b>	<b>63 691</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	4 483	3 867

**Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов.** В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 сентября 2024 года составляла 417 688 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 340 170 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 94 976 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 51 909 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты, включая следующие:

- максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы на конец каждого отчетного года;
- минимальное соотношение EBITDA к процентным расходам Группы за отчетный год;
- суммы основного долга и процентов должны уплачиваться своевременно в соответствии с условиями кредитных соглашений и договоров займа;
- Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов, в течение всего действия кредитных договоров, таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и финансовой отчетности, ограничения на существенное выбытие активов, залог имущества и другие;
- Эмиссионной документацией по выпускам облигаций Общества предусмотрено условие своевременной выплаты купонного дохода и основного долга.

Вышеуказанные финансовые ковенанты рассчитываются Группой в соответствии с условиями и определениями, указанными в соответствующих кредитных соглашениях, расчет которых может отличаться от соглашения к соглашению и может отличаться от показателя EBITDA, раскрытого в Примечании 4.

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров, договоров займа и облигационных займов с учетом действующего законодательства РФ. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий раз по состоянию на 31 декабря 2024 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 14. Беспоставочный форвард на акции**

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>17 705</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 20)	14 676
Промежуточные платежи	(6 697)
<b>На 30 сентября 2024 года</b>	<b>25 684</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 2024 года	31 декабря 2023 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	0,42 года	1,17 года
Рыночная стоимость акции	0,5442 рубля	0,7115 рубля
Ключевая ставка ЦБ	19,00 процента	16,00 процента
Волатильность акций	31,35 процента	23,02 процента
Безрисковая ставка	19,50 процента	12,79 процента
Ставка дисконтирования	19,73 процента	16,20 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,80 процента	5,80 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 24.

#### Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные авансы полученные	5 650	6 113
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	3 664	4 533
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	3 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	3 237	3 208
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>15 551</b>	<b>13 854</b>

#### Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	41 751	45 482
Авансы полученные	27 046	15 262
Задолженность перед персоналом	11 928	13 745
Оценочное обязательство по налогам	5 879	6 535
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	3 342	4 882
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 820	-
Дивиденды к уплате	974	783
Прочая кредиторская задолженность	5 238	5 911
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>98 978</b>	<b>92 600</b>

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2024 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 17. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	178 264	150 474	56 610	43 309
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	102 496	94 115	34 967	30 324
Продажа мощности на оптовом рынке	70 443	63 650	23 812	20 374
Продажа теплоэнергии и горячей воды	36 830	36 584	4 909	4 378
Оказание услуг по передаче электроэнергии	15 363	14 236	4 900	4 408
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	1 254	2 564	457	1 771
Прочая выручка	6 740	6 283	2 767	2 608
<b>Итого выручка</b>	<b>411 390</b>	<b>367 906</b>	<b>128 422</b>	<b>107 172</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 2024 года, составила 403 396 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 359 059 млн рублей), в момент времени – 7 994 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 8 847 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года, составила 125 198 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года: 102 793 млн рублей), в момент времени – 3 224 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года: 4 379 млн рублей).

**Примечание 18. 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 2024 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 45 701 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 42 957 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 13 850 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 13 231 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 2024 года, составила 16 418 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 19 633 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 5 496 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года: 6 549 млн рублей).

**Примечание 19. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Расходы на топливо	97 261	75 985	23 521	18 008
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	85 385	75 352	28 105	24 126
Покупная электроэнергия и мощность	64 205	60 012	20 855	17 383
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	33 510	31 769	10 795	9 918
Амортизация основных средств и нематериальных активов	29 701	25 730	9 947	9 126
Налоги, кроме налога на прибыль	12 169	11 480	4 146	3 693
Прочие материалы	12 096	10 741	5 209	4 568
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	5 920	5 109	2 901	2 655
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	4 824	4 582	1 713	1 518
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4 757	4 182	1 578	1 383
Расходы на охрану	3 694	3 258	1 256	1 133
Расходы на страхование	1 957	1 692	644	562
Транспортные расходы	1 590	1 102	602	423
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 518	1 848	606	640
Услуги субподрядчиков	1 263	1 274	567	524
Расходы на аренду	798	825	244	298
Прочие услуги сторонних организаций	5 102	6 104	1 833	2 639
Расходы на водопользование	5 902	4 924	1 921	1 618
Командировочные расходы	1 140	928	440	385
Расходы на социальную сферу	985	829	254	260
Убыток от выбытия основных средств, нетто	758	392	620	142
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	471	1 015	38	731
Прочие расходы	2 499	2 286	318	1 063
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>377 505</b>	<b>331 419</b>	<b>118 113</b>	<b>102 796</b>

Увеличение расходов на топливо и расходов на вознаграждения работникам в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено преимущественно ростом цен на топливо и проведенной индексацией заработной платы в соответствии с условиями коллективных договоров, соответственно.

**Примечание 20. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	6 126	2 669	2 216	989
Положительные курсовые разницы	594	86	19	42
Доходы по дисконтированию	356	121	231	41
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	6 300	-	1 923
Прочие доходы	28	31	3	24
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 104</b>	<b>9 207</b>	<b>2 469</b>	<b>3 019</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(22 957)	(8 625)	(8 806)	(4 133)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 14)	(14 676)	-	(8 772)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(448)	(377)	(169)	(133)
Расходы по дисконтированию	(371)	(115)	(62)	(26)
Отрицательные курсовые разницы	(9)	(102)	-	(26)
Прочие расходы	(942)	(615)	(377)	(213)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(39 403)</b>	<b>(9 834)</b>	<b>(18 186)</b>	<b>(4 531)</b>

Увеличение процентных расходов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено ростом процентных ставок по заимствованиям Группы на фоне роста ключевой ставки (Примечание 1).

**Примечание 21. 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 2024–2028 гг. в размере 760 713 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2024 года, в том числе на 2024 год – 81 986 млн рублей, на 2025 год – 221 137 млн рублей, на 2026 год – 221 512 млн рублей, на 2027 год – 149 693 млн рублей, на 2028 год – 86 385 млн рублей (31 декабря 2023 года: 925 885 млн рублей – в течение 2024–2028 гг.).

**Примечание 22. 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 713 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2024 года (656 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 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 2024 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго». 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 2020 года по Обществу ведется выездная налоговая проверка, в отношении возможных сумм доначисления налогов создано оценочное обязательство (Примечание 16).

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 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 года составила 1 921 млн рублей (31 декабря 2023 года: 2 163 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 23. 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 2023 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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 2024 года и 31 декабря 2023 года.

На 30 сентября 2024 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)</b>	<b>14 600</b>	-	<b>14 600</b>
Векселя	13 468	-	13 468
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 132	-	1 132
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	<b>1 432</b>	<b>1 432</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>54 081</b>	-	<b>54 081</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	46 488	-	46 488
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 593	-	7 593
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>6 436</b>	-	<b>6 436</b>
Целевые денежные средства	5 021	-	5 021
Депозиты	1 185	-	1 185
Краткосрочные займы выданные	230	-	230
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>43 543</b>	-	<b>43 543</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>118 660</b>	<b>1 432</b>	<b>120 092</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>1 203 221</b>
<b>Итого активы</b>			<b>1 323 313</b>



На 31 декабря 2023 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)</b>	<b>14 919</b>	<b>-</b>	<b>14 919</b>
Векселя	14 477	-	14 477
Долгосрочная дебиторская задолженность	442	-	442
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>1 119</b>	<b>1 119</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>52 059</b>	<b>-</b>	<b>52 059</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	47 328	-	47 328
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 731	-	4 731
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>2 278</b>	<b>-</b>	<b>2 278</b>
Целевые денежные средства	2 235	-	2 235
Краткосрочные займы выданные	43	-	43
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>32 364</b>	<b>-</b>	<b>32 364</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>101 620</b>	<b>1 119</b>	<b>102 739</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>1 061 614</b>
<b>Итого активы</b>			<b>1 164 353</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2024 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 25 684 млн рублей (Примечание 14) (31 декабря 2023: 17 705 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, задолженностью по договорам финансирования поставщиков и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16), долгосрочной задолженностью по договорам финансирования поставщиков (Примечание 15).

**Примечание 24. 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 2024 года</b>	<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 432
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1 432</b>
<b>Финансовые обязательства</b>	
Беспоставочный форвард на акции	25 684
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>25 684</b>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>Уровень 3</b>
<b>Финансовые активы</b>	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 119
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1 119</b>
<b>Финансовые обязательства</b>	
Беспоставочный форвард на акции	17 705
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>17 705</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 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 14).

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 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>На 30 сентября 2024 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	25 684	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,80 процента	(11)
				+2%	7,80 процента	(31)
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4354 рубля	6 006
				+20%	0,6530 рубля	(6 011)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	17 705	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,80 процента	(136)
				+2%	7,80 процента	162
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5692 рубля	7 591
				+20%	0,8538 рубля	(7 530)

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 2024 года 0,5442 рубля (на 31 декабря 2023 года: 0,7115 рубля) (Примечание 14).

**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).

По состоянию на 30 сентября 2024 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 4 420 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 3 012 млн рублей. Оценка справедливой стоимости беспроцентных векселей была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов.

**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). 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 2024 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 10 461 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 5 012 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2024 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 610 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 73 млн рублей (31 декабря 2023 года: балансовая стоимость составила 4 492 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 390 млн рублей).

**Примечание 25. События после отчетной даты**

**Дополнительное соглашение к договору беспоставочного форварда на акции.** В октябре 2024 года ПАО «Банк ВТБ» заключило с Обществом договор уступки о передаче всех прав и обязанностей по договору беспоставочного форварда на акции, заключенного в марте 2017 года (Примечание 14), в пользу ООО «ВТБ Капитал Трейдинг», с которым Общество заключило дополнительное соглашение к договору беспоставочного форварда на акции, предусматривающее продление периода действия договора до марта 2026 года.