ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, и по состоянию на эту дату

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 года..... 1

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года..... 2

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года..... 3

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года..... 4

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года..... 6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты	19
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы	20
Примечание 11.	Капитал	20
Примечание 12.	Налог на прибыль	21
Примечание 13.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	21
Примечание 14.	Беспоставочный форвард на акции	22
Примечание 15.	Прочие долгосрочные обязательства	23
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления	23
Примечание 17.	Выручка	24
Примечание 18.	Государственные субсидии	24
Примечание 19.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	25
Примечание 20.	Финансовые доходы, расходы	26
Примечание 21.	Обязательства по капитальным затратам	26
Примечание 22.	Условные обязательства	26
Примечание 23.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	28
Примечание 24.	Справедливая стоимость активов и обязательств	30
Примечание 25.	События после отчетной даты	32

Технологии Доверия

Акционерное общество
«Технологии Доверия – Аудит»
(АО «Технологии Доверия – Аудит»)

Бизнес-центр «Ферро-Плаза»,
ул. Кржижановского, д. 14, к. 3,
помещение 5/1,
вн. тер. г. муниципальный округ
Академический,
Москва, Российская Федерация,
117218

www.tedo.ru

T: +7 495 967 60 00

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2024 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о движении денежных средств и об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

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

29 августа 2024 года

Москва, Российская Федерация



Сиротинская Татьяна Викторовна, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906105478)

	Примечание	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	977 899	920 989
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		27 695	24 167
Отложенные налоговые активы		11 955	12 633
Долгосрочные финансовые активы	7	16 994	16 038
Прочие внеоборотные активы		12 228	11 420
Итого внеоборотные активы		**1 046 771**	**985 247**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	46 381	32 364
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		8 257	9 518
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	83 716	75 975
Товарно-материальные запасы	10	61 867	58 943
Прочие оборотные активы		3 668	2 306
Итого оборотные активы		**203 889**	**179 106**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 250 660**	**1 164 353**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
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		176 745	151 002
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**656 080**	**630 337**
Неконтролирующая доля участия	11	13 678	14 871
ИТОГО КАПИТАЛ		**669 758**	**645 208**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	13	290 837	292 821
Беспоставочный форвард на акции	14	-	17 705
Отложенные налоговые обязательства		16 823	13 393
Обязательства по пенсионному обеспечению		5 659	6 993
Прочие долгосрочные обязательства	15	16 551	13 854
Итого долгосрочные обязательства		**329 870**	**344 766**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	121 331	63 691
Беспоставочный форвард на акции	14	19 373	-
Кредиторская задолженность и начисления	16	89 885	92 600
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		176	615
Кредиторская задолженность по прочим налогам		20 267	17 473
Итого краткосрочные обязательства		**251 032**	**174 379**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**580 902**	**519 145**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 250 660**	**1 164 353**

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 августа 2024 года

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка	17	282 968	260 734	127 513	118 994
Государственные субсидии	18	31 851	29 726	14 658	14 701
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	19	(259 392)	(228 623)	(118 508)	(107 155)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**55 427**	**61 837**	**23 663**	**26 540**
Убыток от обесценения основных средств	6	(2 828)	(3 379)	(1 599)	(1 221)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 620)	(2 170)	(874)	(526)
Прибыль от операционной деятельности		**48 979**	**56 288**	**21 190**	**24 793**
Финансовые доходы	20	4 643	6 188	2 303	1 906
Финансовые расходы	20	(21 225)	(5 303)	(11 671)	(2 594)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		5 228	3 207	2 549	1 053
Прибыль до налогообложения		**37 625**	**60 380**	**14 371**	**25 158**
Расходы по налогу на прибыль	12	(13 975)	(12 728)	(7 311)	(4 824)
Прибыль за период		**23 650**	**47 652**	**7 060**	**20 334**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		24 452	47 223	7 768	20 242
Неконтролирующей доле участия		(802)	429	(708)	92
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0555	0,1072	0,0176	0,0460
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 885	440 539	440 885	440 140

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	**2023 года**	**2024 года**	**2023 года**
Прибыль за период	23 650	47 652	7 060	20 334
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:				
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков				
Переоценка пенсионных обязательств	1 168	158	1 168	158
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	186	137	39	13
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**1 354**	**295**	**1 207**	**171**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков				
Прочие статьи совокупного дохода	6	5	8	5
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**6**	**5**	**8**	**5**
Итого прочий совокупный доход	**1 360**	**300**	**1 215**	**176**
Итого совокупный доход за период	**25 010**	**47 952**	**8 275**	**20 510**
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	25 720	47 509	8 891	20 404
Неконтролирующей доле участия	(710)	443	(616)	106

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**37 625**	**60 380**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 19	19 754	16 604
Убыток от выбытия основных средств, нетто	19	138	250
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(5 228)	(3 207)
Финансовые доходы	20	(4 643)	(6 188)
Финансовые расходы	20	21 225	5 303
Убыток от обесценения основных средств	6	2 828	3 379
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 620	2 170
Прочие расходы / (доходы)		237	(565)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**75 556**	**78 126**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(14 291)	(8 524)
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(42)	110
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(2 924)	814
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		4 629	4 280
Увеличение задолженности по прочим налогам		3 711	2 934
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		(1 390)	(2)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		1 446	(2 683)
Уплаченный налог на прибыль		(9 375)	(13 566)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**57 320**	**61 489**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(68 163)	(95 187)
Поступления от продажи основных средств		430	21
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(2 098)	(8)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		-	234
Приобретение дочерних обществ		-	36
Проценты полученные		3 910	1 681
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(65 921)**	**(93 223)**

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	14	(4 236)	(968)
Поступления краткосрочных заемных средств	13	28 840	9 847
Поступления долгосрочных заемных средств	13	55 660	77 055
Погашение заемных средств	13	(28 233)	(44 767)
Проценты уплаченные		(26 132)	(9 465)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(2 428)	-
Возврат невостребованных дивидендов		85	-
Дивиденды выплаченные		(146)	(308)
Платежи по прочим финансовым инструментам		-	149
Погашение обязательств по аренде		(790)	(428)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**22 620**	**31 115**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(2)	8
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**14 017**	**(611)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**32 364**	**36 923**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**46 381**	**36 312**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2023 года		**439 289**	**(4 616)**	**39 202**	**(135 075)**	**866**	**2 073**	**271 845**	**613 584**	**16 607**	**630 191**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	47 223	47 223	429	47 652
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	144	-	144	14	158
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	137	-	-	137	-	137
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	5	5	-	5
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	137	144	5	286	14	300
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**137**	**144**	**47 228**	**47 509**	**443**	**47 952**
Дивиденды	11	-	-	-	-	-	-	(22 159)	(22 159)	(383)	(22 542)
Дополнительный выпуск акций	11	5 504	-	-	-	-	-	-	5 504	-	5 504
Выкуп собственных акций		-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
На 30 июня 2023 года		**444 793**	**(4 618)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 003**	**2 217**	**296 914**	**644 436**	**16 667**	**661 103**
На 1 января 2024 года		**444 793**	**(4 660)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 022**	**1 864**	**283 191**	**630 337**	**14 871**	**645 208**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	24 452	24 452	(802)	23 650
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	1 076	-	1 076	92	1 168
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	186	-	-	186	-	186
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	6	6	-	6
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	186	1 076	6	1 268	92	1 360
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**186**	**1 076**	**24 458**	**25 720**	**(710)**	**25 010**
Дивиденды	11	-	-	-	-	-	-	-	-	(460)	(460)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	11	-	-	-	-	-	-	23	23	(23)	-
На 30 июня 2024 года		**444 793**	**(4 660)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 208**	**2 940**	**307 672**	**656 080**	**13 678**	**669 758**

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 шести месяцев 2024 года составляла 16,00 процента годовых (в течение шести месяцев 2023 года – 7,50 процента годовых). В июле 2024 года ключевая ставка Банка России была увеличена до 18,00 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, существенных изменений в правила 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 июня 2024 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2023 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 июня 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 несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 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 июня 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 июня 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.

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

	30 июня 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 июня 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 «Красноярскэнергосбыт»	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 теплоэнергии 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 июня 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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

		30 июня 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 шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, и по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**101 236**	**112 846**	**132 735**	**37 610**	**384 427**	**(101 459)**	**282 968**
в том числе:							
от сторонних компаний	*90 982*	*101 684*	*77 116*	*13 186*	***282 968***	*-*	***282 968***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*163*	*80 200*	*30 818*	*10 473*	***121 654***	*-*	***121 654***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*51 638*	*13 884*	*2 007*	*-*	***67 529***	*-*	***67 529***
продажа мощности на оптовом рынке	*38 966*	*7 402*	*263*	*-*	***46 631***	*-*	***46 631***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*131*	*-*	*31 735*	*55*	***31 921***	*-*	***31 921***
прочая выручка	*84*	*198*	*12 293*	*2 658*	***15 233***	*-*	***15 233***
от межсегментных операций	*10 254*	*11 162*	*55 619*	*24 424*	***101 459***	*(101 459)*	***-***
Государственные субсидии	-	491	31 357	3	**31 851**	-	**31 851**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(31 842)	(109 212)	(162 321)	(38 749)	**(342 124)**	102 624	**(239 500)**
EBITDA	**69 394**	**4 125**	**1 771**	**(1 136)**	**74 154**	**1 165**	**75 319**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 404)	(334)	(9 290)	(929)	**(19 957)**	203	**(19 754)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 341)**	**(1 478)**	**(1 977)**	**(790)**	**(6 586)**	**-**	**(6 586)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(1 848)*	*-*	*(980)*	*-*	***(2 828)***	*-*	***(2 828)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(456)*	*(1 481)*	*(1 130)*	*(553)*	***(3 620)***	*-*	***(3 620)***
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	*(37)*	*3*	*133*	*(237)*	***(138)***	*-*	***(138)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**57 649**	**2 313**	**(9 496)**	**(2 855)**	**47 611**	**1 368**	**48 979**
Финансовые доходы							4 643
Финансовые расходы							(21 225)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							5 228
Прибыль до налогообложения							**37 625**
Расходы по налогу на прибыль							(13 975)
Прибыль за период							**23 650**
Капитальные затраты	**39 831**	**685**	**27 096**	**13 294**	**80 906**	**-**	**80 906**
30 июня 2024 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**309 413**	**330**	**96 203**	**6 222**	**412 168**	**-**	**412 168**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**91 552**	**110 673**	**132 583**	**22 378**	**357 186**	**(96 452)**	**260 734**
в том числе:							
от сторонних компаний	*81 199*	*99 316*	*77 891*	*2 328*	***260 734***	-	***260 734***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*176*	*77 081*	*29 908*	-	***107 165***	-	***107 165***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*46 564*	*13 264*	*3 963*	-	***63 791***	-	***63 791***
продажа мощности на оптовом рынке	*34 250*	*8 760*	*266*	-	***43 276***	-	***43 276***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*132*	-	*32 074*	-	***32 206***	-	***32 206***
прочая выручка	*77*	*211*	*11 680*	*2 328*	***14 296***	-	***14 296***
от межсегментных операций	*10 353*	*11 357*	*54 692*	*20 050*	***96 452***	*(96 452)*	***-***
Государственные субсидии	-	312	29 414	-	**29 726**	-	**29 726**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 035)	(106 655)	(145 175)	(25 512)	**(309 377)**	97 611	**(211 766)**
EBITDA	**59 517**	**4 330**	**16 822**	**(3 134)**	**77 535**	**1 159**	**78 694**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 447)	(231)	(7 440)	(689)	**(16 807)**	203	**(16 604)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 368)**	**(690)**	**(2 676)**	**(68)**	**(5 802)**	**-**	**(5 802)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(2 362)*	-	*(1 017)*	-	***(3 379)***	-	***(3 379)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(54)*	*(684)*	*(1 428)*	*(4)*	***(2 170)***	-	***(2 170)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*51*	*(6)*	*(231)*	*(64)*	***(250)***	-	***(250)***
убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто	*(3)*	-	-	-	***(3)***	-	***(3)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**48 702**	**3 409**	**6 706**	**(3 891)**	**54 926**	**1 362**	**56 288**
Финансовые доходы							6 188
Финансовые расходы							(5 303)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							3 207
Прибыль до налогообложения							**60 380**
Расходы по налогу на прибыль							(12 728)
Прибыль за период							**47 652**
Капитальные затраты	**64 394**	**1 235**	**33 598**	**4 808**	**104 035**	**-**	**104 035**
31 декабря 2023 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**279 502**	**378**	**70 404**	**6 228**	**356 512**	**-**	**356 512**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**52 209**	**47 782**	**53 192**	**17 350**	**170 533**	**(43 020)**	**127 513**
в том числе:							
от сторонних компаний	*47 925*	*43 725*	*30 308*	*5 555*	***127 513***	*-*	***127 513***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*106*	*33 799*	*13 720*	*4 270*	***51 895***	*-*	***51 895***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*29 395*	*6 339*	*1 038*	*-*	***36 772***	*-*	***36 772***
продажа мощности на оптовом рынке	*18 336*	*3 488*	*114*	*-*	***21 938***	*-*	***21 938***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*39*	*-*	*9 789*	*25*	***9 853***	*-*	***9 853***
прочая выручка	*49*	*99*	*5 647*	*1 260*	***7 055***	*-*	***7 055***
от межсегментных операций	*4 284*	*4 057*	*22 884*	*11 795*	***43 020***	*(43 020)*	***-***
Государственные субсидии	-	306	14 349	3	**14 658**	-	**14 658**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 625)	(46 483)	(70 773)	(18 589)	**(152 470)**	44 322	**(108 148)**
EBITDA	**35 584**	**1 605**	**(3 232)**	**(1 236)**	**32 721**	**1 302**	**34 023**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 889)	(164)	(4 671)	(522)	**(10 246)**	113	**(10 133)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 017)**	**(517)**	**(507)**	**(659)**	**(2 700)**	**-**	**(2 700)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(983)*	*-*	*(616)*	*-*	***(1 599)***	*-*	***(1 599)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*3*	*(518)*	*163*	*(522)*	***(874)***	*-*	***(874)***
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	*(37)*	*1*	*(54)*	*(137)*	***(227)***	*-*	***(227)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**29 678**	**924**	**(8 410)**	**(2 417)**	**19 775**	**1 415**	**21 190**
Финансовые доходы							2 303
Финансовые расходы							(11 671)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 549
Прибыль до налогообложения							**14 371**
Расходы по налогу на прибыль							(7 311)
Прибыль за период							**7 060**
Капитальные затраты	**25 968**	**523**	**16 439**	**8 153**	**51 083**	**-**	**51 083**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**47 291**	**47 116**	**54 714**	**12 647**	**161 768**	**(42 774)**	**118 994**
в том числе:							
от сторонних компаний	*42 882*	*42 959*	*31 655*	*1 498*	***118 994***	-	***118 994***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*119*	*32 961*	*13 579*	-	***46 659***	-	***46 659***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*27 091*	*5 826*	*2 132*	-	***35 049***	-	***35 049***
продажа мощности на оптовом рынке	*15 590*	*4 068*	*118*	-	***19 776***	-	***19 776***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*38*	-	*10 481*	-	***10 519***	-	***10 519***
прочая выручка	*44*	*104*	*5 345*	*1 498*	***6 991***	-	***6 991***
от межсегментных операций	*4 409*	*4 157*	*23 059*	*11 149*	***42 774***	*(42 774)*	**-**
Государственные субсидии	-	114	14 587	-	**14 701**	-	**14 701**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 487)	(45 547)	(64 962)	(14 721)	**(141 717)**	43 359	**(98 358)**
EBITDA	**30 804**	**1 683**	**4 339**	**(2 074)**	**34 752**	**585**	**35 337**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 292)	(120)	(4 098)	(338)	**(8 848)**	91	**(8 757)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(498)**	**(333)**	**(980)**	**24**	**(1 787)**	**-**	**(1 787)**
в том числе:							
(убыток) / прибыль от восстановления обесценения основных средств	*(539)*	-	*(767)*	*85*	***(1 221)***	-	***(1 221)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*22*	*(332)*	*(191)*	*(25)*	***(526)***	-	***(526)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*22*	*(1)*	*(22)*	*(36)*	***(37)***	-	***(37)***
убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто	*(3)*	-	-	-	***(3)***	-	***(3)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**26 014**	**1 230**	**(739)**	**(2 388)**	**24 117**	**676**	**24 793**
Финансовые доходы							1 906
Финансовые расходы							(2 594)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 053
Прибыль до налогообложения							**25 158**
Расходы по налогу на прибыль							(4 824)
Прибыль за период							**20 334**
Капитальные затраты	**12 985**	**764**	**21 255**	**3 300**	**38 304**	**-**	**38 304**

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, а также по состоянию на 30 июня 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 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	12 598	12 026
Прочие долгосрочные заемные средства	6 472	2 995

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	385	402	229	264
Прочая выручка	90	23	52	-
Покупная электроэнергия и мощность	472	316	269	132

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа получила от совместного предприятия беспроцентные долгосрочные заемные средства в номинальной сумме 4 666 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в номинальной сумме 2 000 млн рублей).

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	269	505

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	832	844	348	358
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	936	921	391	337
Прочая выручка	19	23	8	19

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, а также по состоянию на 30 июня 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. 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 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы в форме права пользования	2 321	2 594
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	5 796	3 727
Долгосрочные кредиты от банков	137 418	141 315
Прочие долгосрочные заемные средства	2 015	2 334
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	67 018	21 734
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	2 281	915
Долгосрочная часть обязательств по аренде	2 397	2 559
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 589	1 519

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 17,30 – 19,00 процента.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Государственные субсидии (Примечание 18)	31 851	29 726	14 658	14 701
Процентные расходы по заемным средствам	13 074	5 657	6 648	2 771
Процентные расходы по обязательствам по аренде	204	171	117	87

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 648 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 692 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 408 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года: 452 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2023 года	**129 911**	**526 047**	**607 195**	**359 790**	**21 645**	**8 277**	**1 652 865**
Переклассификация	-	24	(5)	5	(24)	-	-
Поступления	110	70	984	77 106	2 025	611	80 906
Передача	5 823	4 613	27 360	(37 818)	22	-	-
Выбытия и списания	(173)	(714)	(775)	(648)	(441)	(539)	(3 290)
Сальдо на 30 июня 2024 года	**135 671**	**530 040**	**634 759**	**398 435**	**23 227**	**8 349**	**1 730 481**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2023 года	**(69 519)**	**(306 468)**	**(308 159)**	**(30 258)**	**(12 958)**	**(4 514)**	**(731 876)**
Переклассификация	75	(41)	(64)	-	30	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	(33)	(19)	(2 776)	-	-	(2 828)
Начисление амортизации	(1 189)	(5 395)	(11 651)	-	(795)	(566)	(19 596)
Передача	(62)	(262)	(672)	996	-	-	-
Выбытия и списания	42	567	569	87	71	382	1 718
Сальдо на 30 июня 2024 года	**(70 653)**	**(311 632)**	**(319 996)**	**(31 951)**	**(13 652)**	**(4 698)**	**(752 582)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года	**65 018**	**218 408**	**314 763**	**366 484**	**9 575**	**3 651**	**977 899**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	**60 392**	**219 579**	**299 036**	**329 532**	**8 687**	**3 763**	**920 989**

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

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2023 года	**1 465**	**1 438**	**559**	**301**	**3 763**
Поступления	152	246	4	209	611
Амортизация	(151)	(275)	(85)	(55)	(566)
Выбытия и списания	4	(30)	(96)	(35)	(157)
Сальдо на 30 июня 2024 года	**1 470**	**1 379**	**382**	**420**	**3 651**

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 июня 2024 года сумма таких авансов составила 119 289 млн рублей (31 декабря 2023 года: 110 995 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 12 502 млн рублей; ставка капитализации составила 14,62 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 6 243 млн рублей, ставка капитализации составила 8,82 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 169 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 222 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 2 828 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 3 379 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года, убыток от обесценения составил 1 599 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года: 1 221 млн рублей).

Примечание 7. Долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные векселя	27 977	28 503
Дисконт по долгосрочным векселям	(8 731)	(9 364)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 615)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	**14 631**	**14 477**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**1 306**	**1 119**
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 071	483
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(14)	(41)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	**1 057**	**442**
Итого долгосрочные финансовые активы	**16 994**	**16 038**

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства на банковских счетах	25 883	23 547
Эквиваленты денежных средств	20 485	8 809
Денежные средства в кассе	13	8
Итого денежные средства и их эквиваленты	**46 381**	**32 364**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 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 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	76 106	79 371
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(34 029)	(32 043)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**42 077**	**47 328**
НДС к возмещению	**13 650**	**11 528**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	17 040	8 493
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(673)	(537)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**16 367**	**7 956**
Прочая дебиторская задолженность	9 663	9 283
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(3 837)	(3 847)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**5 826**	**5 436**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	**5 796**	**3 727**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**83 716**	**75 975**

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

Прочая дебиторская задолженность в сумме 5 826 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 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Топливо	32 247	35 629
Сырье и материалы	17 741	13 623
Запасные части	11 225	9 230
Прочие материалы	836	674
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**62 049**	**59 156**
Обесценение товарно-материальных запасов	(182)	(213)
Итого товарно-материальные запасы	**61 867**	**58 943**

По состоянию на 30 июня 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 июня 2024 года	444 793 377 038
31 декабря 2023 года	444 793 377 038

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 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.

Дивиденды. По состоянию на 30 июня 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 460 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 37 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 21 процент). Увеличение среднегодовой эффективной ставки налога на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в основном обусловлено ростом непризнанных отложенных налоговых активов в отношении полученных налоговых убытков компаниями Группы.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	**2023 года**	**2024 года**	**2023 года**
Текущий налог на прибыль	10 196	11 662	5 033	4 603
Отложенный налог на прибыль	3 779	1 066	2 278	221
Итого расходы по налогу на прибыль	**13 975**	**12 728**	**7 311**	**4 824**

Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	30 июня 2024 года	**31 декабря 2023 года**
Кредиты от банков	207 962	175 152
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	148 347	148 090
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	15 087	15 075
Прочие долгосрочные заемные средства	9 409	6 244
Обязательства по аренде	5 331	5 405
Итого	**386 136**	**349 966**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(93 140)	(55 078)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 159)	(2 067)
Итого долгосрочные заемные средства	**290 837**	**292 821**

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 июня 2024 года	**31 декабря 2023 года**
Кредиты от банков	24 673	6 546
Прочие краткосрочные заемные средства	1 359	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	93 140	55 078
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 159	2 067
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**121 331**	**63 691**
Справочно:		
Проценты к уплате	4 388	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 июня 2024 года составляла 372 878 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 340 170 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 86 487 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 июня 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 30 сентября 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
На 31 декабря 2023 года	**17 705**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 20)	5 904
Промежуточные платежи	(4 236)
На 30 июня 2024 года	**19 373**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	**30 июня 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	0,67 года	1,17 года
Рыночная стоимость акции	0,6707 рубля	0,7115 рубля
Ключевая ставка ЦБ	16,00 процента	16,00 процента
Волатильность акций	19,78 процента	23,02 процента
Безрисковая ставка	16,57 процента	12,79 процента
Ставка дисконтирования	17,79 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 июня 2024 года	**31 декабря 2023 года**
Долгосрочные авансы полученные	8 027	6 113
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	3 664	4 533
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	1 500	-
Прочие долгосрочные обязательства	3 360	3 208
Итого прочие долгосрочные обязательства	**16 551**	**13 854**

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2024 года	**31 декабря 2023 года**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	36 841	45 482
Авансы полученные	20 141	15 262
Задолженность перед персоналом	13 330	13 745
Оценочное обязательство по налогам	5 984	6 535
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	3 276	4 882
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 820	-
Дивиденды к уплате	1 097	783
Прочая кредиторская задолженность	6 396	5 911
Итого кредиторская задолженность и начисления	**89 885**	**92 600**

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	**2023 года**	**2024 года**	**2023 года**
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	121 654	107 165	51 895	46 659
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	67 529	63 791	36 772	35 049
Продажа мощности на оптовом рынке	46 631	43 276	21 938	19 776
Продажа теплоэнергии и горячей воды	31 921	32 206	9 853	10 519
Оказание услуг по передаче электроэнергии	10 463	9 828	4 827	4 480
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	797	793	341	354
Прочая выручка	3 973	3 675	1 887	2 157
Итого выручка	**282 968**	**260 734**	**127 513**	**118 994**

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 278 198 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 256 266 млн рублей), в момент времени – 4 770 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 4 468 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 125 285 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года: 116 483 млн рублей), в момент времени – 2 228 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года: 2 511 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 31 851 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 29 726 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 14 658 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 14 701 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 10 922 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 13 085 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 5 461 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года: 6 323 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	**2023 года**	**2024 года**	**2023 года**
Расходы на топливо	73 740	57 977	28 520	22 596
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	57 280	51 226	28 092	25 992
Покупная электроэнергия и мощность	43 350	42 629	18 866	18 430
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	22 715	21 851	10 563	10 387
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19 754	16 604	10 133	8 757
Налоги, кроме налога на прибыль	8 023	7 787	4 017	3 958
Прочие материалы	6 887	6 173	3 882	3 753
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 179	2 799	1 588	1 399
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	3 111	3 064	1 599	1 576
Ремонт и техническое обслуживание	3 019	2 454	2 077	1 654
Расходы на охрану	2 438	2 125	1 237	1 083
Расходы на страхование	1 313	1 130	675	528
Транспортные расходы	988	679	523	428
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	912	1 208	360	575
Услуги субподрядчиков	696	750	450	441
Расходы на аренду	554	527	232	292
Прочие услуги сторонних организаций	3 269	3 465	1 671	1 794
Расходы на водопользование	3 981	3 306	2 151	1 792
Расходы на социальную сферу	731	569	552	379
Командировочные расходы	700	543	424	336
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	433	284	40	259
Убыток от выбытия основных средств, нетто	138	250	227	37
Прочие расходы	2 181	1 223	629	709
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**259 392**	**228 623**	**118 508**	**107 155**

Увеличение расходов на топливо и расходов на вознаграждения работникам в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2024 года	**2023 года**	**2024 года**	**2023 года**
Финансовые доходы				
Процентные доходы	3 910	1 680	2 066	660
Положительные курсовые разницы	583	44	216	-
Доходы по дисконтированию	125	80	-	45
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	4 377	-	1 201
Прочие доходы	25	7	21	-
Итого финансовые доходы	**4 643**	**6 188**	**2 303**	**1 906**
Финансовые расходы				
Процентные расходы	(14 151)	(4 492)	(6 284)	(2 103)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 14)	(5 904)	-	(4 751)	-
Расходы по дисконтированию	(309)	(89)	(206)	(17)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(279)	(244)	(142)	(123)
Отрицательные курсовые разницы	(17)	(76)	(6)	(78)
Прочие расходы	(565)	(402)	(282)	(273)
Итого финансовые расходы	**(21 225)**	**(5 303)**	**(11 671)**	**(2 594)**

Увеличение процентных расходов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 828 630 млн рублей по состоянию на 30 июня 2024 года, в том числе на 2024 год – 149 903 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 502 млн рублей по состоянию на 30 июня 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 июня 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 невзаимозависимыми 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 июня 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 июня 2024 года составила 2 215 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года.

На 30 июня 2024 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)	**15 688**	**-**	**15 688**
Векселя	14 631	-	14 631
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 057	-	1 057
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**1 306**	**1 306**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**47 810**	**-**	**47 810**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 077	-	42 077
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 733	-	5 733
Прочие оборотные активы	**3 598**	**-**	**3 598**
Целевые денежные средства	1 457	-	1 457
Депозиты	1 985		1 985
Краткосрочные займы выданные	156	-	156
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**46 381**	**-**	**46 381**
Итого финансовые активы	**113 477**	**1 306**	**114 783**
Итого нефинансовые активы			**1 135 877**
Итого активы			**1 250 660**

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

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2024 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 19 373 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:

На 30 июня 2024 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 306
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**1 306**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	19 373
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**19 373**
На 31 декабря 2023 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 119
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**1 119**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	17 705
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**17 705**

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

По состоянию на 30 июня 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 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Справед-ливая стоимость	**Метод оценки**	**Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные**	**Обосно-ванно возможные изменения**	**Обоснованно возможные значения**	**Изменение оценки справедливой стоимости**
Финансовые обязательства На 30 июня 2024 года						
Беспоставочный форвард на акции	19 373	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,80 процента	(130)
				+2%	7,80 процента	246
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5366 рубля	7 372
				+20%	0,8048 рубля	(7 362)
На 31 декабря 2023 года						
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 июня 2024 года 0,6707 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 июня 2024 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 1 681 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 июня 2024 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 9 473 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 июня 2024 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 1 460 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 81 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

Изменение ставки по налогу на прибыль. 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. Данное изменение вступает в силу с 1 января 2025 года.

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 12, отложенные налоговые активы и обязательства будут переоценены Группой с применением ставки 25 процентов в части временных разниц, которые, как ожидается, будут восстановлены или погашены после 1 января 2025 года. В настоящее время Руководство Группы проводит оценку влияния вышеуказанной переоценки отложенных налоговых активов и обязательств на финансовую отчетность.