ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2026 года..... 1

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года..... 2

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года..... 3

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года..... 4

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года..... 6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 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	8
Примечание 4.	Информация по сегментам	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	14
Примечание 6.	Основные средства	16
Примечание 7.	Долгосрочные финансовые активы	18
Примечание 8.	Прочие внеоборотные активы	18
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты	18
Примечание 10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	19
Примечание 11.	Товарно-материальные запасы	19
Примечание 12.	Капитал	19
Примечание 13.	Налог на прибыль	20
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	20
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции	21
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства	22
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления	22
Примечание 18.	Оценочные обязательства	22
Примечание 19.	Выручка	23
Примечание 20.	Государственные субсидии	23
Примечание 21.	Операционные расходы без учета убытков от обесценения	24
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы	25
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам	25
Примечание 24.	Условные обязательства	25
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	27
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств	29
Примечание 27.	События после отчетной даты	31

	Примечание	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1 438 745	1 372 817
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		40 147	41 810
Отложенные налоговые активы		10 658	10 843
Долгосрочные финансовые активы	7	20 226	20 272
Прочие внеоборотные активы	8	31 388	30 491
Итого внеоборотные активы		**1 541 164**	**1 476 233**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	63 557	68 199
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		947	3 821
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	123 306	119 670
Товарно-материальные запасы	11	76 490	82 503
Прочие оборотные активы		5 438	5 633
Итого оборотные активы		**269 738**	**279 826**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 810 902**	**1 756 059**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	444 793	444 793
Собственные выкупленные акции	12	(4 678)	(4 678)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		251 299	214 340
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**730 616**	**693 657**
Неконтролирующая доля участия		10 091	9 936
ИТОГО КАПИТАЛ		**740 707**	**703 593**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	555 022	477 190
Беспоставочный форвард на акции	15	32 135	33 436
Отложенные налоговые обязательства		63 055	58 778
Обязательства по пенсионному обеспечению		6 159	6 080
Прочие долгосрочные обязательства	16	24 918	25 658
Итого долгосрочные обязательства		**681 289**	**601 142**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	245 968	297 322
Кредиторская задолженность и начисления	17	118 695	131 285
Оценочные обязательства	18	1 308	1 560
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 012	2 280
Кредиторская задолженность по прочим налогам		20 923	18 877
Итого краткосрочные обязательства		**388 906**	**451 324**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 070 195**	**1 052 466**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 810 902**	**1 756 059**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Выручка	19	210 941	177 305
Государственные субсидии	20	20 191	16 800
Прочие операционные доходы		-	1 669
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	21	(164 261)	(150 950)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**66 871**	**44 824**
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 519)	(3 508)
Убыток от обесценения основных средств	6	(845)	(1 771)
Прибыль от операционной деятельности		**62 507**	**39 545**
Финансовые доходы	22	2 709	5 124
Финансовые расходы	22	(14 351)	(19 178)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		850	2 964
Прибыль до налогообложения		**51 715**	**28 455**
Расходы по налогу на прибыль	13	(14 480)	(9 517)
Прибыль за период		**37 235**	**18 938**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		37 080	19 011
Неконтролирующей доле участия		155	(73)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0841	0,0431
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 845	440 865

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Прибыль за период	37 235	18 938
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(125)	104
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**(125)**	**104**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		
Прочий совокупный доход	4	2
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**4**	**2**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	**(121)**	**106**
Итого совокупный доход за период	**37 114**	**19 044**
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	36 959	19 117
Неконтролирующей доле участия	155	(73)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**51 715**	**28 455**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	12 313	9 714
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	21	(52)	(31)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(850)	(2 964)
Прочие операционные доходы		-	(1 669)
Финансовые доходы	22	(2 709)	(5 124)
Финансовые расходы	22	14 351	19 178
Убыток от обесценения основных средств, нетто	6	845	1 771
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 519	3 508
Доход от перерасчета налога на имущество		(1 786)	-
Прочие (доходы) / расходы		(310)	675
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**77 036**	**53 513**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(3 238)	(18 160)
Увеличение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(466)	(15)
Уменьшение товарно-материальных запасов		6 012	4 964
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		540	5 762
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 046	8 485
Уменьшение / (увеличение) долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		52	(1 115)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(1 324)	500
Уплаченный налог на прибыль		(7 410)	(5 320)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**73 248**	**48 614**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(67 746)	(44 996)
Поступления от продажи основных средств		1 974	492
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(560)	(71)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		301	-
Проценты полученные		2 654	5 058
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(63 377)**	**(39 517)**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	14	6 370	12 080
Поступления долгосрочных заемных средств	14	119 804	43 616
Погашение заемных средств	14	(100 469)	(50 846)
Проценты уплаченные		(33 456)	(28 433)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 578)	(3 252)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(4 717)	(463)
Погашение обязательств по аренде		(383)	(217)
Возврат процентов по синдицированному кредиту		914	-
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(14 515)**	**(27 515)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		2	(8)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(4 642)**	**(18 426)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**68 199**	**91 265**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**9**	**63 557**	**72 839**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 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 2025 года		**444 793**	**(4 660)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 575**	**2 872**	**229 589**	**578 296**	**7 008**	**585 304**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	19 011	19 011	(73)	18 938
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	104	-	-	104	-	104
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	2	2	-	2
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	104	-	2	106	-	106
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**104**	**-**	**19 013**	**19 117**	**(73)**	**19 044**
Выкуп собственных акций		-	(14)	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)
На 31 марта 2025 года		**444 793**	**(4 674)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 679**	**2 872**	**248 602**	**597 399**	**6 935**	**604 334**
На 1 января 2026 года		**444 793**	**(4 678)**	**39 202**	**(135 075)**	**2 096**	**3 096**	**344 223**	**693 657**	**9 936**	**703 593**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	37 080	37 080	155	37 235
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	(125)	-	-	(125)	-	(125)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	4	4	-	4
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(125)	-	4	(121)	-	(121)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(125)**	**-**	**37 084**	**36 959**	**155**	**37 114**
На 31 марта 2026 года		**444 793**	**(4 678)**	**39 202**	**(135 075)**	**1 971**	**3 096**	**381 307**	**730 616**	**10 091**	**740 707**

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 2026 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении некоторых российских организаций и отдельных отраслей экономики. Ключевая ставка Банка России была снижена в феврале 2026 года – до 15,5 процентов годовых, в марте 2026 года – до 15 процентов 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.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2026 года Российской Федерации напрямую принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2025 года: 62,20 процента). По состоянию на 31 марта 2026 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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 2026 года.

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 2025 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15).

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2026 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

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 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 строящимися гидроэлектростанциями.

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

		31 марта 2026 года		31 декабря 2025 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 заявок.

		31 марта 2026 года		31 декабря 2025 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»	94,51%	94,51%	94,51%	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:

		31 марта 2026 года		31 декабря 2025 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«ДВЭУК-ГенерацияСети»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДРСК»	96,70%	100,00%	96,37%	100,00%
АО	«РАО ЭС Востока»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«СЭК»	59,33%	88,34%	59,33%	88,34%
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»	99,33%	99,33%	99,33%	99,33%
ПАО	«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО	«Магаданэнерго»*	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%
ПАО	«Якутскэнерго»	83,18%	83,18%	83,18%	83,18%

** 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:

		31 марта 2026 года		31 декабря 2025 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 консолидированная финансовая отчетность, 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 страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, и по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**73 232**	**76 811**	**104 342**	**28 537**	**282 922**	**(71 981)**	**210 941**
в том числе:							
от сторонних компаний	*64 322*	*70 364*	*64 607*	*11 648*	***210 941***	*-*	***210 941***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*71*	*69 753*	*17 820*	*9 641*	***97 285***	*-*	***97 285***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*35 729*	*408*	*9 354*	*-*	***45 491***	*-*	***45 491***
продажа мощности на оптовом рынке	*28 372*	*-*	*3 105*	*-*	***31 477***	*-*	***31 477***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*82*	*-*	*27 007*	*56*	***27 145***	*-*	***27 145***
прочая выручка	*68*	*203*	*7 321*	*1 951*	***9 543***	*-*	***9 543***
от межсегментных операций	*8 910*	*6 447*	*39 735*	*16 889*	***71 981***	*(71 981)*	***-***
Государственные субсидии	-	294	19 894	3	**20 191**	-	**20 191**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(21 011)	(73 108)	(102 218)	(27 650)	**(223 987)**	71 987	**(152 000)**
EBITDA	**52 221**	**3 997**	**22 018**	**890**	**79 126**	**6**	**79 132**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(5 923)	(256)	(5 493)	(805)	**(12 477)**	164	**(12 313)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 502)	(1 631)	(1 161)	(18)	**(4 312)**	-	**(4 312)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(704)*	*-*	*(141)*	*-*	***(845)***	*-*	***(845)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(827)*	*(1 632)*	*(1 045)*	*(15)*	***(3 519)***	*-*	***(3 519)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*29*	*1*	*25*	*(3)*	***52***	*-*	***52***
Прибыль от операционной деятельности	**44 796**	**2 110**	**15 364**	**67**	**62 337**	**170**	**62 507**
Финансовые доходы							2 709
Финансовые расходы							(14 351)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							850
Прибыль до налогообложения							**51 715**
Расходы по налогу на прибыль							(14 480)
Прибыль за период							**37 235**
Капитальные затраты	**60 630**	**127**	**9 994**	**9 909**	**80 660**	**-**	**80 660**
31 марта 2026 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**571 279**	**506**	**209 962**	**19 243**	**800 990**	**-**	**800 990**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**58 354**	**58 162**	**91 409**	**19 843**	**227 768**	**(50 463)**	**177 305**
в том числе:							
от сторонних компаний	*51 553*	*53 775*	*62 293*	*9 684*	***177 305***	-	***177 305***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*58*	*53 416*	*17 701*	*8 267*	***79 442***	-	***79 442***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*25 734*	*259*	*8 500*	*-*	***34 493***	-	***34 493***
продажа мощности на оптовом рынке	*25 626*	*-*	*1 632*	*-*	***27 258***	-	***27 258***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*79*	*-*	*24 194*	*50*	***24 323***	-	***24 323***
прочая выручка	*56*	*100*	*10 266*	*1 367*	***11 789***	-	***11 789***
от межсегментных операций	*6 801*	*4 387*	*29 116*	*10 159*	***50 463***	*(50 463)*	***-***
Государственные субсидии	-	193	16 604	3	**16 800**	-	**16 800**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(19 779)	(55 202)	(98 001)	(19 204)	**(192 186)**	50 919	**(141 267)**
EBITDA	**38 575**	**3 153**	**10 012**	**642**	**52 382**	**456**	**52 838**
Страховое возмещение	264	-	1 405	-	**1 669**	-	**1 669**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 902)	(206)	(4 012)	(674)	**(9 794)**	80	**(9 714)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 705)	(1 447)	(2 020)	(76)	**(5 248)**	-	**(5 248)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(1 508)*	*-*	*(263)*	*-*	***(1 771)***	-	***(1 771)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(384)*	*(1 436)*	*(1 661)*	*(27)*	***(3 508)***	-	***(3 508)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*187*	*(11)*	*(96)*	*(49)*	***31***	-	***31***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**32 232**	**1 500**	**5 385**	**(108)**	**39 009**	**536**	**39 545**
Финансовые доходы							5 124
Финансовые расходы							(19 178)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 964
Прибыль до налогообложения							**28 455**
Расходы по налогу на прибыль							(9 517)
Прибыль за период							**18 938**
Капитальные затраты	**33 896**	**380**	**10 271**	**11 613**	**56 160**	**-**	**56 160**
31 декабря 2025 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**543 753**	**517**	**209 632**	**20 610**	**774 512**	**-**	**774 512**

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 месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, а также по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоэнергии и горячей воды между ассоциированными организациями, совместными предприятиями и Группой осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	14 826	14 490
Прочие долгосрочные заемные средства	17 062	10 265
Авансы полученные	664	636

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	271	219
Прочая выручка	71	34
Покупная электроэнергия и мощность	342	339

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	785	686

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	605	450
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	788	732
Прочая выручка	394	349

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, а также по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 «Банк ПСБ», Банк «ВБРР» (АО), АО «Мособлбанк», ГК «ВЭБ.РФ» (Примечания 7, 9, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, действовала сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с Группой ВТБ (Примечание 15).

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

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Активы в форме права пользования	964	1 299
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 10)	15 368	14 696
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям долгосрочная (Примечание 8)	9 347	9 096
Долгосрочные кредиты от банков	235 021	227 171
Прочие долгосрочные заемные средства	1 278	1 252
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	102 697	108 993
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	185	370
Долгосрочная часть обязательств по аренде	700	799
Краткосрочная часть обязательств по аренде	395	711

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 16,30 – 19,87 процента.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	20 191	16 800
Начисленные проценты по заемным средствам	15 186	16 494
Процентные расходы по обязательствам по аренде	45	57

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 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 устанавливает ФАС, по тепловой энергии в неценовой зоне и электрической и тепловой энергии в технологически изолированных территориальных энергетических системах – органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. В неценовой зоне Дальнего Востока до 31 декабря 2024 года тарифы на электроэнергию устанавливала ФАС. Цена поставки на РСВ 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 месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 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 покупки 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 месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: около 70 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков Группы на 31 марта 2026 года включает задолженность предприятий, связанных с государством, в размере около 20 процентов от

общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам Группы на 31 марта 2026 года включает задолженность предприятиям, связанным с государством, в размере около 20 процентов от общей суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составила 365 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 269 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2025 года	**159 274**	**610 624**	**740 062**	**677 290**	**29 222**	**5 162**	**2 221 634**
Переклассификация	5	58	(48)	-	(15)	-	-
Поступления	42	85	508	79 078	350	597	80 660
Передача	3 431	4 662	25 428	(33 544)	23	-	-
Выбытия и списания	(105)	(331)	(468)	(514)	(110)	(937)	(2 465)
Сальдо на 31 марта 2026 года	**162 647**	**615 098**	**765 482**	**722 310**	**29 470**	**4 822**	**2 299 829**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	**(81 259)**	**(326 402)**	**(381 821)**	**(40 769)**	**(16 002)**	**(2 564)**	**(848 817)**
Переклассификация	(238)	(428)	656	-	10	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	(845)	-	-	(845)
Начисление амортизации	(866)	(3 248)	(7 432)	-	(591)	(234)	(12 371)
Передача	(20)	(36)	(86)	144	(2)	-	-
Выбытия и списания	-	12	453	16	5	463	949
Сальдо на 31 марта 2026 года	**(82 383)**	**(330 102)**	**(388 230)**	**(41 454)**	**(16 580)**	**(2 335)**	**(861 084)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2026 года	**80 264**	**284 996**	**377 252**	**680 856**	**12 890**	**2 487**	**1 438 745**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	**78 015**	**284 222**	**358 241**	**636 521**	**13 220**	**2 598**	**1 372 817**

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 19 671 млн рублей; ставка капитализации составила 17,15 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 12 813 млн рублей, ставка капитализации составила 20,57 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 31 марта 2026 года сумма таких авансов, включая капитализированные затраты по займам, составила 168 568 млн рублей (31 декабря 2025 года: 141 335 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 508 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 70 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение. На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков, свидетельствующих о возможном снижении возмещаемой стоимости основных средств ниже их балансовой стоимости.

Руководство Группы проанализировало внутренние факторы и текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения признаков обесценения 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 2025 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 845 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 1 771 млн рублей).

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ-ственные здания	**Сооруже-ния**	**Машины и оборудование**	**Прочие**	**Итого**
Сальдо на 31 декабря 2025 года	**1 732**	**379**	**178**	**309**	**2 598**
Поступления	181	223	144	49	597
Амортизация	(119)	(77)	(10)	(28)	(234)
Выбытия и списания	(394)	(2)	(1)	(77)	(474)
Сальдо на 31 марта 2026 года	**1 400**	**523**	**311**	**253**	**2 487**

Примечание 7. Долгосрочные финансовые активы

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные векселя	26 403	26 492
Дисконт по долгосрочным векселям	(6 304)	(6 657)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 615)	(4 615)
Долгосрочные векселя, нетто	**15 484**	**15 220**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**2 041**	**2 166**
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 710	2 894
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(9)	(8)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	**2 701**	**2 886**
Итого долгосрочные финансовые активы	**20 226**	**20 272**

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Нематериальные активы, включая НИОКР	11 086	10 991
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям	9 347	9 096
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	1 385	1 385
Прочие внеоборотные активы	9 570	9 019
Итого прочие внеоборотные активы	**31 388**	**30 491**

В составе прочих внеоборотных активов Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Указанная задолженность относится к задолженности Республики Саха (Якутия) и признана по приведенной стоимости. Номинальная сумма причитающихся к получению средств по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года составляет 12 466 млн рублей, эффект дисконтирования – 3 119 млн рублей и 3 370 млн рублей соответственно.

Прочие внеоборотные активы в сумме 9 570 млн рублей (31 декабря 2025 года: 9 019 млн рублей) включают, в том числе, долгосрочные займы, выданные работникам в связи с релокацией.

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	43 267	53 577
Эквиваленты денежных средств	20 280	14 613
Денежные средства в кассе	10	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	**63 557**	**68 199**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	116 111	100 889
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(41 957)	(38 774)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**74 154**	**62 115**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	**15 368**	**14 696**
НДС к возмещению	**15 061**	**26 929**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	11 933	11 046
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(349)	(562)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**11 584**	**10 484**
Прочая дебиторская задолженность	11 802	10 115
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 663)	(4 669)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**7 139**	**5 446**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**123 306**	**119 670**

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

Прочая дебиторская задолженность в сумме 7 139 млн рублей (31 декабря 2025 года: 5 446 млн рублей) включает в себя задолженность по краткосрочным беспроцентным векселям, авансовые платежи по прочим налогам, займы, выданные сотрудникам, а также задолженность прочих дебиторов.

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Топливо	37 738	46 613
Сырье и материалы	22 223	20 883
Запасные части	15 546	14 083
Прочие материалы	1 346	1 290
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**76 853**	**82 869**
Обесценение товарно-материальных запасов	(363)	(366)
Итого товарно-материальные запасы	**76 490**	**82 503**

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2026 года	444 793 377 038
31 декабря 2025 года	444 793 377 038

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2026 года составили 3 948 525 686 штук в сумме 4 678 млн рублей (31 декабря 2025 года: 3 948 525 686 штук в сумме 4 678 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составила 28 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 33 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Текущий налог на прибыль	10 017	7 407
Отложенный налог на прибыль	4 463	2 110
Итого расходы по налогу на прибыль	**14 480**	**9 517**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	389 655	376 519
Кредиты от банков	363 699	356 015
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	3 178	3 178
Прочие долгосрочные заемные средства	18 525	11 888
Обязательства по аренде	2 829	2 978
Итого	**777 886**	**750 578**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(221 566)	(272 114)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(1 298)	(1 274)
Итого долгосрочные заемные средства	**555 022**	**477 190**

Размещение облигаций. В январе 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 30 000 млн рублей со сроком погашения в апреле 2028 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,5 процента годовых.

В марте 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2029 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,5 процента годовых.

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	23 104	23 934
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	221 566	272 114
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 298	1 274
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**245 968**	**297 322**
Справочно:		
Проценты к уплате	4 455	6 286

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 31 марта 2026 года составляла 756 717 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 736 083 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 217 566 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 270 849 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты, включая следующие:

- максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы на конец каждого квартала;

- 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 консолидированной 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 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров, договоров займа и облигационных займов с учетом действующего законодательства РФ, а также полученных подтверждений от кредиторов. 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 июня 2026 года.

Группа обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Группы намерено выполнять обязательства в полном объеме, завершить все процедуры, необходимые для проведения расчетов по выпуску еврооблигаций, и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2025 года	**33 436**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	1 277
Промежуточные платежи	(2 578)
На 31 марта 2026 года	**32 135**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	**31 марта 2026 года**	**31 декабря 2025 года**
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	1,93 года	2,17 года
Рыночная стоимость акции	0,4361 рубля	0,4154 рубля
Ключевая ставка ЦБ	15,00 процента	16,00 процента
Волатильность акций	28,96 процента	27,44 процента
Безрисковая ставка	13,74 процента	14,00 процента
Ставка дисконтирования	16,84 процента	18,15 процента

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

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные авансы полученные	9 795	10 429
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	3 000	3 000
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	2 415	2 415
Оценочные обязательства	2 306	2 260
Прочие долгосрочные обязательства	7 402	7 554
Итого прочие долгосрочные обязательства	**24 918**	**25 658**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	56 127	70 360
Авансы полученные	30 648	29 253
Задолженность перед персоналом	21 678	18 499
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 626	-
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	2 399	6 995
Дивиденды к уплате	563	565
Прочая кредиторская задолженность	4 654	5 613
Итого кредиторская задолженность и начисления	**118 695**	**131 285**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2026 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Оценочные обязательства

	Прим.	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Рекультивация земель		2 352	2 306
Судебные разбирательства		1 104	1 214
Прочие оценочные обязательства		114	256
Налоги		44	44
Итого		**3 614**	**3 820**
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	16	(2 306)	(2 260)
Итого краткосрочные оценочные обязательства		**1 308**	**1 560**

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	97 285	79 442
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	45 491	34 493
Продажа мощности на оптовом рынке	31 477	27 258
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 145	24 323
Оказание услуг по передаче электроэнергии	6 439	8 806
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	291	589
Прочая выручка	2 813	2 394
Итого выручка	**210 941**	**177 305**

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составила 207 837 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 174 322 млн рублей), в момент времени – 3 104 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 2 983 млн рублей).

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 31 марта 2026 года будет признана в составе выручки до 31 марта 2027 года, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 31 марта 2026 года – после 31 марта 2027 года.

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы полагаются 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 20 191 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года: 16 800 млн рублей). Субсидии относятся к следующим регионам: Камчатскому краю, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотскому автономному округу и прочим регионам Дальнего Востока.

В том числе, общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – компаниями, 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составила 4 836 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 4 752 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Расходы на топливо	48 168	48 479
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	38 634	33 520
Покупная электроэнергия и мощность	27 583	24 806
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	16 562	13 726
Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 313	9 714
Прочие материалы	3 796	3 151
Налоги, кроме налога на прибыль	3 568	4 138
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	1 943	1 757
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 892	1 688
Расходы на охрану	1 484	1 375
Ремонт и техническое обслуживание	1 276	1 254
Транспортные расходы	834	624
Расходы на страхование	722	654
Расходы на аренду	355	340
Услуги субподрядчиков	353	324
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	252	780
Прочие услуги сторонних организаций	3 183	1 611
Расходы на водопользование	2 516	2 293
Командировочные расходы	257	324
Расходы на социальную сферу	251	200
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	35	121
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	(52)	(31)
Доход от перерасчета налога на имущество	(1 786)	-
Прочие расходы	122	102
Итого операционные расходы без учета убытков от обесценения	**164 261**	**150 950**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	2 642	5 047
Положительные курсовые разницы	57	74
Доходы по дисконтированию	10	3
Итого финансовые доходы	**2 709**	**5 124**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(11 955)	(14 663)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(1 277)	(3 409)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(392)	(440)
Расходы по дисконтированию	(274)	(149)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(105)	(115)
Отрицательные курсовые разницы	(11)	(100)
Прочие расходы	(337)	(302)
Итого финансовые расходы	**(14 351)**	**(19 178)**

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой 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 2026–2030 гг. в размере 960 593 млн рублей по состоянию на 31 марта 2026 года, в том числе на 2026 год – 329 445 млн рублей, на 2027 год – 285 507 млн рублей, на 2028 год – 159 176 млн рублей, на 2029 год – 96 533 млн рублей, на 2030 год – 89 932 млн рублей (31 декабря 2025 года: 1 046 590 млн рублей – в течение 2026–2030 гг.).

Примечание 24. Условные обязательства

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

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

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 2 921 млн рублей по состоянию на 31 марта 2026 года (3 042 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 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 консолидированной финансовой отчетности.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентами, не

соблюдающими требования налогового законодательства. 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 31 марта 2026 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Сахалинэнерго» и ПАО «Магаданэнерго». В рамках налогового мониторинга организации-участники могут запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и участниками.

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 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 внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

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.

В состав Группы входит ряд организаций, зарегистрированных за пределами Российской Федерации. Налоговые обязательства Группы были определены исходя из предположения, что у иностранных компаний, входящих в состав Группы, отсутствует обязанность по уплате применимых российских налогов, поскольку указанные компании не являются налоговыми резидентами РФ согласно правилам определения налогового резидентства иностранных юридических лиц.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 31 марта 2026 года составила 2 301 млн рублей (31 декабря 2025 года: 2 255 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

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

Примечание 25. Финансовые инструменты и 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 2025 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

По состоянию на 31 марта 2026 года краткосрочные обязательства Группы превышали краткосрочные активы на сумму 119 168 млн рублей (на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали его краткосрочные активы на сумму 171 498 млн рублей).

Группа продолжает контролировать структуру заемного капитала по срокам погашения и поддерживает запас денежных средств и эквивалентов на счетах (по состоянию на 31 марта 2026 года – 63 557 млн рублей), обеспечивающий выплаты по погашению и обслуживанию долга в течение не менее трех месяцев.

По состоянию на 31 марта 2026 года у Группы имелся доступный к выборке объем привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками в сумме 581 014 млн рублей (31 декабря 2025 года: 482 297 млн рублей), в том числе в банках, включенных в перечень системно значимых кредитных организаций Банка России в сумме 509 550 млн рублей (31 декабря 2025 года: 434 962 млн рублей), что превышает потребность Группы в краткосрочном погашении заимствований в 2,4 раза (31 декабря 2025 года: в 1,6 раза). По состоянию на 31 марта 2026 года около 63 процентов данных средств относятся к банкам, связанным с государством (ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», Банк «ВБРР» (АО), ПАО «Банк ПСБ», ГК «ВЭБ.РФ», АО «Мособлбанк») (31 декабря 2025 года: около 79 процентов). Кроме того, у Группы утверждена бессрочная программа биржевых облигаций от 2023 года на сумму 1 500 000 млн рублей со сроком обращения до 20 лет, неиспользованный лимит по которой по состоянию на 31 марта 2026 года составил 1 188 000 млн рублей (31 декабря 2025 года: 1 253 000 млн рублей).

Для целей финансирования инвестиционного проекта «Расширение Партизанской ГРЭС» Группой в сентябре 2024 года заключен договор синдицированного кредита по Программе Фабрика проектного финансирования (долгосрочное льготное финансирование со встроенным механизмом хеджирования Ключевой ставки Банка России) с лимитом выборки 79 000 млн рублей и сроком погашения до 12 лет. Неиспользованный лимит по состоянию на 31 марта 2026 года составил 23 283 млн рублей.

В соответствии с этим, по мнению руководства Группы, отсутствуют факторы, указывающие на то, что в обозримом будущем государственная поддержка Группы может быть сокращена или прекращена. Отрицательная позиция по краткосрочным обязательствам и оборотным активам не оказывает влияние на финансовое положение Группы.

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 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года.

На 31 марта 2026 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)	**18 185**	**2 041**	**20 226**
Долгосрочные векселя	15 484	-	15 484
Долгосрочная финансовая дебиторская задолженность	2 701	-	2 701
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	2 041	2 041
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**79 761**	**-**	**79 761**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	74 154	-	74 154
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 607	-	5 607
Прочие оборотные активы	**5 115**	**-**	**5 115**
Целевые денежные средства	4 521	-	4 521
Депозиты	516	-	516
Краткосрочные займы выданные	78	-	78
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**63 557**	**-**	**63 557**
Итого финансовые активы	**166 618**	**2 041**	**168 659**
Итого нефинансовые активы			**1 642 243**
Итого активы			**1 810 902**

На 31 декабря 2025 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)	**18 106**	**2 166**	**20 272**
Долгосрочные векселя	15 220	-	15 220
Долгосрочная финансовая дебиторская задолженность	2 886	-	2 886
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	2 166	2 166
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**67 105**	**-**	**67 105**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	62 115	-	62 115
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 990	-	4 990
Прочие оборотные активы	**5 464**	**-**	**5 464**
Целевые денежные средства	5 430	-	5 430
Краткосрочные займы выданные	34	-	34
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**68 199**	**-**	**68 199**
Итого финансовые активы	**158 874**	**2 166**	**161 040**
Итого нефинансовые активы			**1 595 019**
Итого активы			**1 756 059**

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2026 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 32 135 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2025: 33 436 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, задолженностью по договорам финансирования поставщиков и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17), долгосрочной задолженностью по договорам финансирования поставщиков и обязательствами по технологическому присоединению объектов к сети (Примечание 16).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

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

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в консолидированном 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 31 марта 2026 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 041
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**2 041**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	32 135
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**32 135**
На 31 декабря 2025 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 166
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**2 166**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	33 436
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**33 436**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 31 марта 2026 года						
Беспоставочный форвард на акции	32 135	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,3489 рубля	4 565
				+20%	0,5233 рубля	(4 552)
На 31 декабря 2025 года						
Беспоставочный форвард на акции	33 436	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,3323 рубля	4 235
				+20%	0,4985 рубля	(4 225)

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 31 марта 2026 года 0,4361 рубля (на 31 декабря 2025 года: 0,4154 рубля) (Примечание 15).

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

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

По состоянию на 31 марта 2026 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 1 456 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 1 457 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).

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

По состоянию на 31 марта 2026 года справедливая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их балансовую стоимость на 3 411 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 352 млн рублей.

Примечание 27. События после отчетной даты

Размещение облигаций. В мае 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации серии БО – 002Р – 13 номинальной стоимостью 55 000 млн рублей со сроком погашения в августе 2029 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,35 процента годовых.

Погашение облигаций. В мае 2026 года Общество осуществило погашение биржевых облигаций серии БО-002Р-02 и БО-002Р-03, выпущенных в ноябре 2024 года, на сумму 20 000 млн рублей и 5 000 млн рублей соответственно.