ГРУППА «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года 1

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года..... 2

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года 3

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года..... 4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	6
Примечание 3	Операции со связанными сторонами	7
Примечание 4.	Основные средства	10
Примечание 5.	Денежные средства и их эквиваленты	11
Примечание 6.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	11
Примечание 7.	Товарно-материальные запасы	11
Примечание 8.	Акционерный капитал	11
Примечание 9.	Налог на прибыль	12
Примечание 10.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	12
Примечание 11.	Кредиторская задолженность и начисления	13
Примечание 12.	Выручка	13
Примечание 13.	Государственные субсидии	13
Примечание 14.	Операционные расходы без учета убытков от обесценения	14
Примечание 15.	Финансовые доходы, расходы	14
Примечание 16.	Условные обязательства	14
Примечание 17.	Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость активов и обязательств	15

Технологии Доверия

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

ул. Кржижановского, д. 14, к. 3,
помещение 5/1,
вн. тер. г. муниципальный округ
Академический,
Москва, Российская Федерация,
117218

www.tedo.ru

+7 495 967 60 00

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» и его дочернего общества (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии со стандартом МСФО (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 со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

28 августа 2026 года

Москва, Российская Федерация



Бучнев Михаил Игоревич, 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 – 21906099044)

Группа «Камчатскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	26 176	26 000
Нематериальные активы		300	345
Отложенные налоговые активы		-	195
Прочие внеоборотные активы		144	64
Итого внеоборотные активы		**26 620**	**26 604**
Оборотные активы			
Денежные средства	5	4 987	1 707
Предоплата по налогу на прибыль		14	423
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	9 044	12 190
Товарно-материальные запасы	7	8 272	8 507
Прочие оборотные активы		156	18
Итого оборотные активы		**22 473**	**22 845**
ИТОГО АКТИВЫ		**49 093**	**49 449**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	8	5 848	5 848
Собственные выкупленные акции		(5)	(5)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		13 691	8 722
ИТОГО КАПИТАЛ		**19 534**	**14 565**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	356	221
Долгосрочные заемные средства	10	13 737	16 686
Прочие долгосрочные обязательства		246	135
Итого долгосрочные обязательства		**14 339**	**17 042**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	10	5 038	3 845
Кредиторская задолженность и начисления	11	9 493	13 432
Текущие обязательства по налогу на прибыль		96	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам		593	565
Итого краткосрочные обязательства		**15 220**	**17 842**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**29 559**	**34 884**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**49 093**	**49 449**

Генеральный директор А. Н. Новиков

И.о. главного бухгалтера — начальника отдела по организации взаимодействия с ОЦО (по доверенности КЭ-18-18-26/11Д от 16.12.2025) Е. И. Риттер

28 августа 2026 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка	12	14 326	12 014
Государственные субсидии	13	17 091	11 347
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	14	(24 050)	(23 650)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**7 367**	**(289)**
Прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто		61	(136)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		**7 428**	**(425)**
Финансовые доходы	15	313	342
Финансовые расходы	15	(1 360)	(1 428)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**6 381**	**(1 511)**
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	9	(1 408)	440
Прибыль / (убыток) за период		**4 973**	**(1 071)**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «Камчатскэнерго»		4 973	(1 071)
Прибыль / (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Камчатскэнерго» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,09	(0,02)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)		58 282 129	53 468 125
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)		169 075	167 810
Прочий совокупный убыток после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Переоценка пенсионных обязательств		(4)	(7)
Итого прочий совокупный убыток		**(4)**	**(7)**
Итого совокупный доход / (убыток) за период, причитающийся акционерам ПАО «Камчатскэнерго»		**4 969**	**(1 078)**

Группа «Камчатскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2025 года	**5 848**	**(5)**	**105**	**8 568**	**14 516**
Убыток за период	-	-	-	(1 071)	**(1 071)**
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(7)	-	**(7)**
Итого прочий совокупный убыток	**-**	**-**	**(7)**	**-**	**(7)**
Итого совокупный убыток	**-**	**-**	**(7)**	**(1 071)**	**(1 078)**
На 30 июня 2025 года	**5 848**	**(5)**	**98**	**7 497**	**13 438**
На 1 января 2026 года	**5 848**	**(5)**	**101**	**8 621**	**14 565**
Прибыль за период	-	-	-	4 973	**4 973**
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(4)	-	**(4)**
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(4)	-	**(4)**
Итого совокупный доход	**-**	**-**	**(4)**	**4 973**	**4 969**
На 30 июня 2026 года	**5 848**	**(5)**	**97**	**13 594**	**19 534**

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**6 381**	**(1 511)**
Амортизация основных средств	14	1 119	1 074
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто		(5)	3
Финансовые расходы, нетто	15	1 047	1 086
(Прибыль) от восстановления / убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(61)	136
Прочие расходы / (доходы)		14	(5)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**8 495**	**783**
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		3 215	1 700
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		235	(685)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(1 629)	2 239
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		28	(296)
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов		(138)	2
Увеличение прочих внеоборотных активов		(36)	(14)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		106	(998)
Налог на прибыль возмещенный		340	285
Налог на прибыль уплаченный		(911)	(703)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**9 705**	**2 313**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(1 261)	(1 760)
Поступления от продажи основных средств		9	15
Проценты полученные		313	342
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(939)**	**(1 403)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		4 788	4 255
Погашение заемных средств		(6 484)	(4 769)
Проценты уплаченные		(1 510)	(1 442)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(2 107)	-
Погашение обязательств по аренде		(173)	(31)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(5 486)**	**(1 987)**
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**3 280**	**(1 077)**
Денежные средства на начало периода		**1 707**	**2 527**
Денежные средства на конец периода	**5**	**4 987**	**1 450**

Примечание 1. Группа «Камчатскэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (далее – ПАО «Камчатскэнерго» или Общество) учреждено 09 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации: от 01 июля 1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества»; от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации»; от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества»; от 16 ноября 1992 года № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий» в рамках приватизации электроэнергетического комплекса Российской Федерации.

Общество является правопреемником всех прав и обязанностей Государственного производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго».

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года 71,31 процента акций Общества принадлежит АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро», и 27,97 процента акций Общества принадлежит напрямую ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

Общество зарегистрировано Постановлением градоначальника г. Петропавловска-Камчатского. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, дом 10.

Акции Общества котируются на Московской Бирже.

В состав Группы входят ПАО «Камчатскэнерго» и его дочернее общество АО «Южные электрические сети Камчатки».

Информация о дочернем обществе и совместном предприятии ПАО «Камчатскэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2026 года	**31 декабря 2025 года**
АО «Южные электрические сети Камчатки»	100,00%	100,00%
ООО «Геотермальная энергетика»	51,00%	51,00%

Общество имеет следующие филиалы: филиал «Возобновляемая энергетика», филиал «Коммунальная энергетика», филиал «Камчатские ТЭЦ», филиал «Центральные электрические сети».

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 первой половине 2026 года сохранялась значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

Ключевая ставка Банка России в течение шести месяцев 2026 года сократилась с 16,00 процентов годовых до 14,25 процента годовых (в течение шести месяцев 2025 года: с 21,00 процента годовых до 20,00 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 в отсутствии существенного влияния указанных факторов на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Непрерывность деятельности. Настоящая консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, которое состоит в

том, что руководство предполагает, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, а также у руководства отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности Группы и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в ходе обычной деятельности.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов для Группы (Примечание 3).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электроэнергией, тепловой энергией и мощностью;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации существенно выше в осенне-зимний, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточных отчетных периодах.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии со стандартом 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 со 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.

Отчетность по сегментам. Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом регионе и в одной отрасли, а именно занимается производством и распределением электрической и тепловой энергии на территории Камчатского края. В состав Группы входит один отчетный сегмент. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений по распределению ресурсов

внутри Группы и оценку результатов ее деятельности, осуществляет анализ деятельности Группы в целом, как единого сегмента.

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 отчетности 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 ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая возросла с 14,40 процента на 31 декабря 2025 года до 14,80 процента на 30 июня 2026 года.

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.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, были выпущены следующие стандарты и поправки, применимые к деятельности Группы:

- Стандарт МСФО (IFRS) 20 «Регуляторные активы и регуляторные обязательства» (выпущен 27 мая 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2029 г. или после этой даты).

- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены 26 июня 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, когда организация впервые применяет стандарт МСФО (IFRS) 18).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 3. 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.

Предприятия, связанные с государством

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 232 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 254 млн рублей). Сумма процентных расходов по операциям с данными банками, в том числе капитализированными, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 836 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 936 млн рублей). В мае 2026 года Группа получила краткосрочный займ от Правительства Камчатского края в сумме 3 200 млн рублей. Сумма долгосрочного займа, полученного от Правительства Камчатского края, на 30 июня 2026 года составила 1 304 млн рублей (на 31 декабря 2025: 1 252 млн рублей), сумма процентных расходов, связанных с дисконтированием указанного займа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня

2026 года, составила 53 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 56 млн рублей).

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, связанными с государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФАС и Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края.

Реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих товаров и услуг предприятиям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 35 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 35 процентов).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 17 091 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 11 347 млн рублей) (Примечание 13).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 4 235 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 года: 7 172 млн рублей) (Примечание 6).

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 45 процентов).

Также Группа осуществляет закупку внеоборотных активов и услуг по договорам капитального строительства у предприятий, связанных с государством, и арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды у местных органов власти.

По состоянию на 30 июня 2026 года, Группа имеет обязательства по аренде перед предприятиями, связанными с государством в сумме 217 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 380 млн рублей), сумма соответствующих финансовых расходов по обязательствам по аренде составила 18 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 22 млн рублей).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (в том числе долгосрочная) по состоянию на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятий, связанных с государством, в размере около 25 процентов от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (в том числе долгосрочной) (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам Общества на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятиям, связанным с государством, в размере около 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2025 года: около 15 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группа относит: членов Совета директоров Общества и его дочерней компании, Генеральных директоров Общества и его дочерней компании, а также членов Правления Общества и заместителей Генерального директора Общества. Вознаграждение членам Правления Общества 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. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 33 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 25 млн рублей).

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами и ассоциированными организациями:

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные заемные средства полученные	568	417
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	125	15

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года
Финансовые расходы	-	134

Остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	23

Операции Группы с АО «РАО ЭС Востока» за периоды, закончившиеся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, отсутствуют.

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	515	553
Торговая и прочая кредиторская задолженность	407	406

Операции Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года
Операционные расходы	1 368	1 184
Расходы на закупку капитального характера	105	76

Примечание 4. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2025 года	**4 631**	**16 332**	**13 135**	**10 587**	**657**	**994**	**46 336**
Переклассификация	-	-	1	-	(1)	-	-
Поступления	-	10	11	1 223	18	132	1 394
Передача	58	230	185	(473)	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	(1)	(43)	(12)	(492)	(548)
Сальдо на 30 июня 2026 года	**4 689**	**16 572**	**13 331**	**11 294**	**662**	**634**	**47 182**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	**(1 820)**	**(8 454)**	**(7 988)**	**(952)**	**(400)**	**(722)**	**(20 336)**
Передача	(1)	(5)	(3)	9	-	-	-
Начисление амортизации	(123)	(454)	(422)	-	(25)	(83)	(1 107)
Выбытия и списания	-	-	1	-	2	434	437
Сальдо на 30 июня 2026 года	**(1 944)**	**(8 913)**	**(8 412)**	**(943)**	**(423)**	**(371)**	**(21 006)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	**2 745**	**7 659**	**4 919**	**10 351**	**239**	**263**	**26 176**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	**2 811**	**7 878**	**5 147**	**9 635**	**257**	**272**	**26 000**

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 30 июня 2026 года сумма таких авансов составила 3 727 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2025 года – 3 704 млн рублей.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 350 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 241 млн рублей). Ставка капитализации составила 18,14% процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 23,86% процента).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов 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 каких-либо индикаторов того, 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.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, начисления обесценения и восстановления ранее начисленного обесценения не проводилось.

Примечание 5. Денежные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	534	904
Эквиваленты денежных средств	4 450	800
Денежные средства в кассе	3	3
Итого денежные средства	**4 987**	**1 707**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 207	4 986
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 945)	(3 040)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**2 262**	**1 946**
Прочая дебиторская задолженность	314	321
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(49)	(47)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**265**	**274**
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	**2 527**	**2 220**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 524	2 086
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(9)	(12)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**1 515**	**2 074**
НДС к возмещению	767	724
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	4 235	8 134
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности по государственным субсидиям	-	(962)
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям, нетто	**4 235**	**7 172**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**9 044**	**12 190**

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

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Топливо	5 798	6 607
Сырье и материалы	1 973	1 588
Запасные части	497	306
Прочие материалы	4	6
Итого товарно-материальные запасы	**8 272**	**8 507**

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Акционерный капитал

	Количество акций, штук	
	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 0,10 рубля)	58 294 409 860	58 294 409 860
Привилегированные акции (номинальная стоимость 0,10 рубля)	183 062 052	183 062 052

Дивиденды. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, Общество не объявляло и не выплачивало дивиденды ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

Примечание 9. 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 2026 года, составила 22 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 28 процентов):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года**
Текущий налог на прибыль	(1 077)	(507)
Отложенный налог на прибыль	(331)	947
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	**(1 408)**	**440**

Примечание 10. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	**31 декабря 2025 года**
Займы от ПАО «РусГидро»	693	432
Кредиты от банков	12 773	18 098
Прочие долгосрочные заемные средства	1 304	1 252
Обязательства по аренде	305	391
Итого	**15 075**	**20 173**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(1 199)	(3 202)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(139)	(285)
Итого долгосрочные заемные средства	**13 737**	**16 686**

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	**31 декабря 2025 года**
Кредиты от банков	500	358
Прочие краткосрочные заемные средства	3 200	-
Итого	**3 700**	**358**
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 199	3 202
Краткосрочная часть обязательств по аренде	139	285
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**5 038**	**3 845**

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений, договоров займа. В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2026 года составляла 12 773 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 18 098 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 993 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 3 013 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые ковенанты, расчет которых осуществляется на основе годовой консолидированной отчетности Группы РусГидро по МСФО, а также ряд нефинансовых ковенантов, в течение всего действия соглашений, 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.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров 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 31 декабря 2026 года.

Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 734	4 365
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	272	2 064
Прочая кредиторская задолженность	171	335
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	**3 177**	**6 764**
Авансы полученные	5 031	5 085
Задолженность перед персоналом	1 256	1 211
Оценочные обязательства	29	44
Кредиторская задолженность по государственным субсидиям	-	328
Итого кредиторская задолженность и начисления	**9 493**	**13 432**

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 12. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	9 039	7 296
Продажа теплоэнергии и горячей воды	4 821	4 356
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	123	48
Прочая выручка	343	314
Итого выручка	**14 326**	**12 014**

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 2026 года, составила 13 860 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 11 652 млн рублей), в момент времени – 466 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 362 млн рублей).

Примечание 13. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 17 091 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 11 347 млн рублей).

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 4 473 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 4 241 млн рублей).

Примечание 14. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Расходы на топливо	10 764	11 872
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	5 901	5 132
Покупная электроэнергия и мощность	1 789	1 334
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 119	1 074
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	888	684
Прочие материалы	575	566
Услуги сторонних организаций, включая:		
Агентские расходы	635	614
Транспортные расходы	547	531
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	402	374
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	196	172
Ремонт и техническое обслуживание	193	280
Расходы на охрану	143	152
Расходы на аренду	25	7
Расходы на страхование	19	19
Прочие услуги сторонних организаций	290	207
Прочие расходы	564	632
Итого операционные расходы без учета убытков от обесценения	**24 050**	**23 650**

Уменьшение расходов на топливо, произошло в основном в результате снижения цены мазута вследствие снижения цены поставки, при одновременном росте объема его потребления.

Примечание 15. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	313	342
Итого финансовые доходы	**313**	**342**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(1 171)	(1 083)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(94)	(256)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(60)	(56)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(26)	(25)
Прочие финансовые расходы	(9)	(8)
Итого финансовые расходы	**(1 360)**	**(1 428)**

Примечание 16. Условные обязательства

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Охрана окружающей среды. Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

Налогообложение и трансфертное ценообразование. 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.

По состоянию на 30 июня 2026 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). 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.

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.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2026 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2026–2030 гг. в размере 18 728 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года, в том числе на 2026 год – 4 969 млн рублей, на 2027 год – 3 070 млн рублей, на 2028 год – 4 307 млн рублей, на 2029 год – 3 090 млн рублей, на 2030 год – 3 292 млн рублей (31 декабря 2025 года: 20 086 млн рублей – в течение 2026–2030 гг.).

Примечание 17. Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость активов и обязательств.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

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

По состоянию на 30 июня 2026 и 30 июня 2025 года краткосрочные обязательства Группы не превышали его краткосрочные активы.

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 котируемым ценам (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 на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

По состоянию на 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 года у Общества отсутствуют активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

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 учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства, 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).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, кроме кредитов и займов, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2026 балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов и краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 1 872 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 1 669 млн рублей) и превысила их справедливую стоимость на 247 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 302 млн рублей).

Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей).