



ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»

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

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

Примечание 1.	Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности.....	6
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	7
Примечание 4.	Основные средства.....	10
Примечание 5.	Денежные средства.....	10
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.	Обязательства по аренде.....	12
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	12
Примечание 12.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 13.	Выручка.....	13
Примечание 14.	Государственные субсидии.....	13
Примечание 15.	Операционные расходы без учета убытков от обесценения.....	14
Примечание 16.	Финансовые доходы, расходы.....	14
Примечание 17.	Условные обязательства.....	14
Примечание 18.	Управление финансовыми рисками.....	16
Примечание 19.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	16

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго» 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 отчетности в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

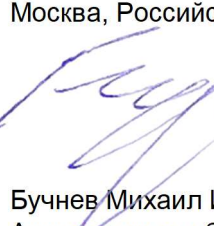
Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности включает в себя направление 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 отчетность 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 «Магаданэнерго»

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	11 857	11 264
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		84	72
Инвестиция в ассоциированную организацию		181	179
Отложенные налоговые активы		23	3
Прочие внеоборотные активы		59	62
Итого внеоборотные активы		12 204	11 580
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	722	443
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	2 806	3 948
Предоплата по налогу на прибыль		12	-
Товарно-материальные запасы	7	3 409	3 657
Итого оборотные активы		6 949	8 048
ИТОГО АКТИВЫ		19 153	19 628
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	8	3 409	3 409
Непокрытый убыток и прочие резервы		(6 031)	(5 770)
ИТОГО КАПИТАЛ		(2 622)	(2 361)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные обязательства по аренде	10	2 390	2 569
Долгосрочные заемные средства	11	10 937	7 080
Обязательства по рекультивации		470	450
Обязательства по пенсионному обеспечению		381	368
Итого долгосрочные обязательства		14 178	10 467
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные обязательства по аренде	10	325	307
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	2 914	6 791
Кредиторская задолженность и начисления	12	3 588	3 043
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		25	627
Кредиторская задолженность по прочим налогам		745	754
Итого краткосрочные обязательства		7 597	11 522
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		21 775	21 989
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		19 153	19 628

Генеральный директор

В.Э. Милотворский

Главный бухгалтер

Н.Н. Хасьянова



28 августа 2026 года

Группа «Магаданэнерго»

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

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
	Примечание		
Выручка	13	9 652	8 431
Государственные субсидии	14	1 805	476
Прочие операционные доходы		213	76
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	15	(11 743)	(9 894)
Убыток от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		(73)	(910)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(112)	(5)
Убыток от операционной деятельности		(185)	(991)
Финансовые доходы	16	50	242
Финансовые расходы	16	(1 253)	(1 081)
Доля в результатах ассоциированной организации		1	48
Убыток до налогообложения		(1 387)	(1 782)
Доходы по налогу на прибыль	9	451	143
Убыток за период		(936)	(1 639)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовая (в российских рублях на акцию)		(1,54)	(2,68)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		146	146
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		7	(1)
Итого статьи прочего совокупного дохода / (убытка), которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		7	(1)
Итого совокупный убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»		(929)	(1 640)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Группа «Магаданэнерго»
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	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2025 года	3 409	(9)	(6 458)	(3 058)
Убыток за период	-	-	(1 639)	(1 639)
Переоценка пенсионных обязательств	-	(1)	-	(1)
Итого прочий совокупный убыток	-	(1)	-	(1)
Итого совокупный убыток	-	(1)	(1 639)	(1 640)
На 30 июня 2025 года				
(пересмотрено, Примечание 2)	3 409	(10)	(8 097)	(4 698)
На 1 января 2026 года	3 409	13	(5 783)	(2 361)
Убыток за период	-	-	(936)	(936)
Переоценка пенсионных обязательств	-	7	-	7
Итого прочий совокупный доход	-	7	-	7
Итого совокупный убыток	-	7	(936)	(929)
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	668	668
На 30 июня 2026 года	3 409	20	(6 051)	(2 622)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Примечание			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(1 387)	(1 782)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4, 15	568	287
Финансовые расходы, нетто		1 203	839
Финансовый результат от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(12)	8
Прочие операционные доходы		(213)	(76)
Начисление убытка от обесценения финансовых активов		112	5
Прочие расходы		64	88
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		335	(631)
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		1 132	701
Уменьшение товарно-материальных запасов		246	1 124
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		478	446
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(9)	(30)
Налог на прибыль уплаченный		(408)	(3)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		1 774	1 607
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(1 019)	(737)
Проценты полученные		50	78
Приобретение / (продажа) НИОКР		6	(6)
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(963)	(665)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		4 850	1 344
Погашение заемных средств		(4 053)	(336)
Проценты уплаченные		(1 046)	(1 084)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		-	(427)
Погашение обязательств по аренде		(283)	(297)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(532)	(800)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		279	142
Денежные средства на начало периода	5	443	362
Денежные средства на конец периода	5	722	504

Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса 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».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочернее общество. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочернем обществе и ассоциированной организации ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»	45,91%	45,91%

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 некоторых российских организаций и отдельных отраслей экономики.

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.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года 49,00 процента голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (64,39 процента в доле обыкновенных акций) принадлежало АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

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 отчетности, 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 отчетность 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 отчетность является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие отчетность, 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 отчетности, 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 Магаданской области. 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 отчетности 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 отчетности, 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 10) и 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.

В сокращенном консолидированном промежуточном Отчете об изменениях в собственном капитале, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года сравнительная информация представлена в пересмотренном виде с учетом ретроспективной корректировки, отраженной в годовой финансовой отчетности за 2025 год. Пересчет сравнительных данных произведен для обеспечения сопоставимости.

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 отчетности.

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 рядом банков, связанных с государством (Примечания 5, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 44 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 78 млн рублей). Процентные расходы по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили 835 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 1 083 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила около 25 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 15 процентов).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков Группы (в том числе долгосрочная) на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятий, связанных с государством, в размере около

20 процентов от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (в том числе долгосрочной) (на 31 декабря 2025 года: около 30 процентов).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам Группы 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: около 10 процентов).

Также компании Группы получили из бюджетов всех уровней субсидии (Примечание 14). Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям по состоянию на 30 июня 2026 года составила 545 млн рублей (на 31 декабря 2025 года дебиторская задолженность по государственным субсидиям составила 1 835 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение и транспортировку электроэнергии у предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 15 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 25 процентов).

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

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, связанными с государством, по состоянию на 30 июня 2026 года составили 8 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 10 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили 1 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 1 млн рублей).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров, Правлений и Генеральный директор Общества, члены Совета директоров и Генеральный директор дочернего общества.

Вознаграждение членам Правления и генеральным директорам 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 и дочернего общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 24 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 63 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 (Примечание 11)	1 009	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 11)	-	1 836

Операции Группы с ПАО «РусГидро» за шесть 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 отсутствуют.

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за шесть 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 отсутствуют.

Группа «Магаданэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



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 и авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	42	59
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и авансы полученные	345	642
Долгосрочные обязательства по аренде	2 360	2 531
Краткосрочные обязательства по аренде	309	292

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка	86	110
Операционные расходы	2 573	1 762
Процентные расходы по обязательствам по аренде	159	162
Расходы на закупки капитального характера	70	4

Операции с ассоциированной организацией Группы:

Остатки по операциям Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	343	348
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	73	134

Операции Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка	1 333	1 139
Операционные расходы	420	374

Примечание 4. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочие	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	1 555	10 814	8 010	2 230	1 568	3 994	28 171
Поступления	59	81	45	1 017	8	-	1 210
Передача	2	16	29	(47)	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	(1)	(39)	-	(41)	(81)
Сальдо на 30 июня 2026 года	1 616	10 911	8 083	3 161	1 576	3 953	29 300
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(972)	(4 450)	(6 504)	(718)	(1 112)	(3 151)	(16 907)
Начисление амортизации	(16)	(282)	(128)	-	(57)	(78)	(561)
Передача	-	-	(8)	8	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	1	17	-	7	25
Сальдо на 30 июня 2026 года	(988)	(4 732)	(6 639)	(693)	(1 169)	(3 222)	(17 443)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	628	6 179	1 444	2 468	407	731	11 857
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	583	6 364	1 506	1 512	456	843	11 264

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 91 млн рублей, ставка капитализации составила 17,48 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 275 млн рублей, ставка капитализации составила 22,72 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств (включая строительство силовых трансформаторов, реконструкцию имеющихся объектов), а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 30 июня 2026 года сумма таких авансов, включая капитализированные затраты по займам, составила 502 млн рублей (31 декабря 2025 года: 163 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.

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 и их эквиваленты

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	721	31
Денежные средства в кассе	1	1
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка в 2025 году: 9,00-15,00%)	-	411
Итого денежные средства и их эквиваленты	722	443

Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 202	3 136
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 629)	(1 494)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	1 573	1 642
Прочая дебиторская задолженность	333	522
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(120)	(171)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	213	351
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	1 786	1 993
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	389	95
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(4)	(5)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	385	90
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	545	1 828
НДС к возмещению	90	37
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	2 806	3 948

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	2 038	2 391
Сырье и материалы	1 084	1 049
Запасные части	337	269
Прочие материалы	3	4
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	3 462	3 713
Обесценение товарно-материальных запасов	(53)	(56)
Итого товарно-материальные запасы	3 409	3 657

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, млн штук	
	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	464	464
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	146	146
Итого количество акций	610	610

Обыкновенные и привилегированные акции. Владелец обыкновенных акций имеет право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его повестки (одна акция – один голос), а также получать дивиденды, объявленные Обществом.

Владелец привилегированных акций имеет право получать ежегодные дивиденды, составляющие 10 процентов от чистой прибыли Общества по данным его бухгалтерской отчетности по РСБУ, или участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его повестки, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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 32,5 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 8,0 процентов):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	206	(5)
Отложенный налог на прибыль	245	148
Итого доходы по налогу на прибыль	451	143

В апреле 2026 года была подана уточненная налоговая декларация по налогу на прибыль с уменьшением суммы налога на 260 млн рублей.

Примечание 10. Обязательства по аренде

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные обязательства по аренде	2 390	2 569
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	325	307
Итого обязательства по аренде	2 715	2 876

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	12 842	12 035
Заем от ПАО «РусГидро»	1 009	1 836
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости	13 851	13 871
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(2 914)	(6 791)
Итого долгосрочные заемные средства	10 937	7 080

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	2 914	4 955
Заем от ПАО «РусГидро»	-	1 836
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	2 914	6 791

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений.

В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2026 года составляла 12 842 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 12 035 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 2 914 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 4 955 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые ковенанты, расчет которых осуществляется на основе годовой консолидированной отчетности Группы РусГидро по МСФО, включая:

- максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы РусГидро.

Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов в течение всего срока 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 финансовые ковенанты. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий раз: нефинансовые ковенанты – по состоянию на 31 декабря 2026 года, финансовые ковенанты - по состоянию на 31 декабря 2026 года.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 129	1 171
Прочая кредиторская задолженность	370	237
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	1 499	1 408
Авансы полученные	893	473
Задолженность перед персоналом	1 196	1 162
Итого кредиторская задолженность и начисления	3 588	3 043

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 13. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	5 128	5 056
Продажа теплоты	2 469	1 799
Оказание услуг по передаче электроэнергии	1 983	1 513
Прочая выручка	72	63
Итого выручка	9 652	8 431

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 9 580 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 8 368 млн рублей), в момент времени – 72 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 63 млн рублей).

Краткосрочные авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2025 года были признаны в составе выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2026 года будет признана в составе выручки до 30 июня 2027 года.

Примечание 14. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «Магаданэнерго» полагаются субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию, на водоотведение и холодное водоснабжение, и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, ПАО «Магаданэнерго» имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 1 805 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 476 млн рублей).

Примечание 15. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Зарплата выплаты работникам налоги с фонда оплаты труда	3 889	3 791
Расходы на топливо	2 416	2 339
Покупная мощность электроэнергии	2 249	1 559
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	807	823
Амортизация основных средств и нематериальных активов	568	287
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	412	346
Расходы на приобретение прочих материалов	317	350
Прочие услуги сторонних организаций	205	47
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	182	177
Налоги кроме налога на прибыль	167	128
Расходы на водопользование	106	123
Расходы на охрану	95	86
Прочие расходы	330	(87)
Итого операционные расходы	11 743	9 969

Примечание 16. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	50	78
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	-	164
Итого финансовые доходы	50	242
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(967)	(837)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(163)	(177)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(26)	(30)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(97)	-
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	-	(37)
Итого финансовые расходы	(1 253)	(1 081)

Примечание 17. Условные обязательства

Судебные разбирательства. Компании Группы могут выступать одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

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

ПАО «Магаданэнерго» с 1 января 2025 года вступило в налоговый мониторинг. 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

В течение года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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.

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2026 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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.

Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. 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. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года.

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 10 782 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года, в том числе на 2026 год – 3 302 млн рублей, на 2027 год – 1 867 млн рублей, на 2028 год – 2 051 млн рублей, на 2029 год – 1 793 млн рублей, на 2030 год – 1 769 млн рублей (31 декабря 2025 года: 11 995 млн рублей – в течение 2026-2030 гг.).

Примечание 18. Управление финансовыми рисками

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 отчетность 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 придерживаться 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 года краткосрочные обязательства Группы превышали его краткосрочные активы на сумму 648 млн рублей (на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали его краткосрочные активы на сумму 3 474 млн рублей).

Группа продолжает контролировать структуру заемного капитала по срокам погашения и поддерживает запас денежных средств и эквивалентов на счетах (по состоянию на 30 июня 2026 года – 722 млн рублей), обеспечивающий выплаты по погашению и обслуживанию долга в течение не менее трех месяцев.

Примечание 19. Справедливая стоимость

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировкам 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 года и 31 декабря 2025 года финансовые активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены долевыми финансовыми активами, оцениваемыми через прибыль или убыток, стоимость которых определяется на основе доли владения в чистых активах АО «Чукотэнерго», (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года у Группы отсутствуют 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, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии), 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 долгосрочного займа от ПАО «РусГидро» составила 1 009 млн рублей, что на 19 млн рублей ниже, чем справедливая стоимость долгосрочного займа от ПАО «РусГидро».

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