



ГРУППА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

**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 (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 о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026года, 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.	Операционные сегменты.....	9
Примечание 5.	Основные средства.....	13
Примечание 6.	Прочие внеоборотные активы.....	13
Примечание 7.	Денежные средства.....	14
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	14
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	14
Примечание 10.	Прочие оборотные активы.....	15
Примечание 11.	Акционерный капитал.....	15
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	16
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	16
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	17
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления.....	17
Примечание 16.	Выручка.....	17
Примечание 17.	Государственные субсидии.....	18
Примечание 18.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	18
Примечание 19.	Финансовые расходы.....	18
Примечание 20.	Условные обязательства.....	19
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками.....	20
Примечание 22.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	20



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» и его дочерних обществ (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, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале 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)

	Примечание	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	78 995	76 506
Отложенные налоговые активы		1 841	1 477
Прочие внеоборотные активы	6	1 648	889
Итого внеоборотные активы		82 484	78 872
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	8 845	9 987
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	18 361	18 062
Предоплата по налогу на прибыль		669	219
Товарно-материальные запасы	9	3 241	2 316
Прочие оборотные активы	10	2 447	2 325
Итого оборотные активы		33 563	32 909
ИТОГО АКТИВЫ		116 047	111 781
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	17 223	17 223
Собственные выкупленные акции	11	(16)	(16)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		14 492	14 759
Итого капитал, приходящийся на акционеров ПАО «ДЭК»		31 699	31 966
Неконтролирующая доля участия	11	13 928	10 792
ИТОГО КАПИТАЛ		45 627	42 758
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		5 440	5 058
Долгосрочные заемные средства	13	11 792	13 071
Обязательства по пенсионному плану		2 366	2 268
Прочие долгосрочные обязательства	14	4 867	5 011
Итого долгосрочные обязательства		24 465	25 408
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	7 787	6 144
Кредиторская задолженность и начисления	15	34 508	33 100
Текущие обязательства по налогу на прибыль		208	734
Кредиторская задолженность по прочим налогам		3 452	3 637
Итого краткосрочные обязательства		45 955	43 615
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		70 420	69 023
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		116 047	111 781

Генеральный директор АО «РусГидро ОЦО»
(по доверенности № 356-ДЭК от 25.12.2025)



Д.В. Финкель

28 августа 2026 года

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
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	16	103 370	82 443
Государственные субсидии	17	1 445	354
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	18	(99 286)	(80 403)
Убыток от обесценения финансовых активов		(1 526)	(867)
Прибыль от операционной деятельности		4 003	1 527
Финансовые доходы	19	1 194	1 149
Финансовые расходы	19	(1 158)	(1 665)
Прибыль до налогообложения		4 039	1 011
Расходы по налогу на прибыль	12	(888)	(150)
Прибыль за период		3 151	861
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ДЭК»		2 626	878
Неконтролирующей доле участия		525	(17)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ДЭК» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,15	0,05
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое и разведенное (тысяч штук)		17 206 711	17 206 711
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		46	(5)
Итого статьи прочего совокупного дохода / (убытка), которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		46	(5)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		46	(5)
Итого совокупный доход за период		3 197	856
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «ДЭК»		2 659	874
Неконтролирующей доле участия		538	(18)

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:			
Прибыль до налогообложения		4 039	1 011
Амортизация основных средств и НМА	5, 18	2 585	2 252
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 526	867
Эффект от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	18	603	-
Прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто		36	(16)
Эффект от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности по государственным субсидиям		(65)	-
Финансовые (доходы) / расходы, нетто	19	(36)	516
Прочие доходы		(9)	-
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		8 679	4 630
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 071)	(1 130)
Увеличение товарно-материальных запасов		(925)	(1 019)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		129	2 984
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		35	(623)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(1 420)	(1 111)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(148)	2 650
Налог на прибыль уплаченный		(1 861)	(1 161)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		2 418	5 220
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(5 148)	(4 923)
Проценты и дивиденды полученные		1 194	1 149
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(3 954)	(3 774)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств	13	12 791	1 120
Погашение заемных средств	13	(12 962)	(1 493)
Поступление денежных средств от эмиссии акций дочерней компании	11	1 462	-
Проценты уплаченные		(840)	(983)
Платежи по обязательствам по аренде		(140)	(185)
Дивиденды выплаченные		83	-
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		394	(1 541)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 142)	(95)
Денежные средства на начало периода	7	9 987	9 349
Денежные средства на конец периода	7	8 845	9 254

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

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)



	Акции капитал	Собственные выкупленные акции	Нераспределенная прибыль	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «ДЭК»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2025 года	17 223	(16)	9 521	26 728	8 267	34 995
Прибыль за период	-	-	878	878	(17)	861
<i>Прочий совокупный убыток</i>						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(4)	(4)	(1)	(5)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(4)	(4)	(1)	(5)
Итого совокупный доход	-	-	874	874	(18)	856
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(2 868)	(2 868)	-	(2 868)
На 30 июня 2025 года	17 223	(16)	7 527	24 734	8 249	32 983
На 1 января 2026 года	17 223	(16)	14 759	31 966	10 792	42 758
Прибыль за период	-	-	2 626	2 626	525	3 151
<i>Прочий совокупный доход</i>						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	33	33	13	46
Итого прочий совокупный доход	-	-	33	33	13	46
Итого совокупный доход	-	-	2 659	2 659	538	3 197
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(1 790)	(1 790)	-	(1 790)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия (Примечание 11)	-	-	(1 136)	(1 136)	2 598	1 462
На 30 июня 2026 года	17 223	(16)	14 492	31 699	13 928	45 627

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа «Дальневосточная энергетическая компания» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ПАО «ДЭК» либо «Общество») создано 1 февраля 2007 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и распределительных активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго» и ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛутЭК».

Юридический адрес: ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091.

Акции Общества торгуются на Московской бирже.

Группа представлена материнской компанией ПАО «ДЭК», профильной дочерней компанией АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – АО «ДРСК»), а также ремонтно-сервисными и непрофильными дочерними обществами и ведет свою деятельность по следующим основным направлениям:

- транспортировка электрической энергии по распределительным сетям;
- продажа электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности потребителям, в том числе населению.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года 51,03 процента акций Общества принадлежит АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро», 42,35 процента акций Общества принадлежит АО «ДГК», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро» и 1,04 процента акций принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом). С 1 июля 2017 года полномочия единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК» осуществляет управляющая организация АО «Энергосбытовая компания РусГидро».

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.

Непрерывность деятельности. Настоящая консолидированная промежуточная финансовая отчетность 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.

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 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 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.

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 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 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.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, являлись компании ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества, ассоциированные организации и совместные предприятия, и компании, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Предприятия, связанные с государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с государством, помимо компаний Группы «РусГидро». Цены на электроэнергию и тепло по операциям с такими компаниями основаны на тарифах, установленных ФАС и РЭК. Группа также осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ПАО «Сбербанк», АО Банк «ГПБ» (Примечание 13). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 679 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 842 млн рублей). Процентные расходы по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили 773 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 614 млн рублей).

Реализация Группой электроэнергии и мощности компаниям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – около 20 процентов). Реализация Группой услуг по транспортировке электрической энергии компаниям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила около 5 процентов от общей реализации услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – около 5 процентов). Реализация Группой электроэнергии, мощности, теплоэнергии и услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у компаний, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – около 20 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 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 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 Группа имеет обоснованную уверенность в получении от государственных органов власти субсидии в сумме 1 445 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года в сумме 354 млн рублей).

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, связанными с государством, по состоянию на 30 июня 2026 года составили 169 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 172 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за год, закончившийся 30 июня 2026 года, составили 15 млн рублей (за год, закончившийся 30 июня 2025 года: 16 млн рублей).

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

Операции с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Покупка электроэнергии	7 096	4 712
Получение займов, отражаемых по амортизированной стоимости	90	124
Расходы от дисконтирования займа	(508)	(854)
Реализация услуг и материалов	86	68

Остатки по операциям с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Задолженность по полученным займам (Примечание 13)	8 032	7 985
Кредиторская задолженность	1 461	1 459
Займ выданный (Примечание 10)	1 500	1 500
Дебиторская задолженность	83	26

Операции с АО «РАО ЭС Востока» отсутствуют.

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

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Задолженность по полученным займам	-	1 462
Прочая кредиторская задолженность	5	5

Операции 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
Покупка электроэнергии	32 679	25 872
Расходы на распределение электроэнергии	6 303	2 058
Прочие покупки	1 531	3 045
Продажа электроэнергии	2 768	834
Продажа услуг по транспортировке электроэнергии	1 646	1 614
Прочая выручка	10 796	9 806
Процентные расходы по обязательствам по аренде	36	35
Услуги по управлению единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК»	133	94

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

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность	5 769	6 952
Дебиторская задолженность	2 471	2 368
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	501	459

Ключевой управленческий персонал Группы

К ключевому управленческому персоналу Группа относит: членов Совета директоров ПАО «ДЭК» и его дочерних компаний, а также Генеральных директоров дочерних компаний Общества.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества и дочерних обществ выплачиваются за каждое участие в заседаниях Совета директоров, и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 27 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 30 млн рублей).

Примечание 4. Операционные сегменты

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основании бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, подготовленных в соответствии с РСБУ, представляемых Совету директоров Общества и используемых им для принятия стратегических решений, операционных решений при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

За шесть месяцев 2026 года Совет директоров Общества рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Распределение электроэнергии», «Сбыт электроэнергии» и прочие сегменты.

Сегмент «Распределение электроэнергии» состоит из компании АО «ДРСК», которая осуществляет поставку электроэнергии посредством низковольтных распределительных сетей по тарифам, установленным РЭК. Основную часть платы за распределение электроэнергии компания сегмента «Распределение электроэнергии» получает от компании сегмента «Сбыт электроэнергии».

Сегмент «Сбыт электроэнергии» состоит из компании ПАО «ДЭК», которая реализует электроэнергию потребителям по тарифам, установленным РЭК.

Операционные сегменты, не являющиеся отчетными, объединены в категорию «Прочие» и состоят из ремонтно-сервисных и прочих непрофильных дочерних компаний.

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от стандартов МСФО:

В РСБУ и МСФО первоначальные исторические стоимости основных средств различны;

В РСБУ обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами не признаются;

В МСФО убытки от обесценения финансовых активов признаются на основании модели ожидаемых кредитных убытков, представленной в стандарте МСФО (IFRS 9);

В РСБУ государственные субсидии включены в состав выручки, в МСФО отражаются отдельной строкой;

В РСБУ данные не консолидируются.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, эффекта дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности и прочих неденежных статей операционных расходов и доходов.

Информация по сегментам также содержит показатель капитальных затрат, который представляет собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ, так как данный показатель анализируется Советом директоров Общества.

Группа внесла изменения в формат представления информации по сегментам, регулярно предоставляемой Совету директоров Общества, а именно была добавлена информация по операционным расходам. Сравнительная информация была изменена соответственно.

Ниже представлена информация по операционным сегментам:



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года:

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей, включая субсидии (РСБУ)	10 602	86 069	8 079	104 750
Выручка от межсегментных операций	21 008	4 836	-	25 844
Итого выручка (РСБУ)	31 610	90 905	8 079	130 594
Покупка электроэнергии и мощности	(4 808)	(52 664)	-	(57 472)
Расходы на распределение электроэнергии	(13 502)	(28 029)	-	(41 531)
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	(6 262)	(4 745)	(3 400)	(14 407)
Расходы на приобретение прочих материалов	(411)	(109)	(514)	(1 034)
Расходы на услуги субподрядчиков	-	-	(789)	(789)
Прочие расходы	(1 747)	(1 598)	(2 957)	(6 302)
ЕВИТДА (РСБУ)	4 880	3 760	419	9 059
Капитальные затраты (РСБУ)*	3 699	215	157	4 071
На 30 июня 2026 года				
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	86 884	40 439	11 113	138 436
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	52 490	17 526	9 216	79 232



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей, включая субсидии (РСБУ)	7 992	64 707	10 098	82 797
Выручка от межсегментных операций	17 903	4 134	-	22 037
Итого выручка (РСБУ)	25 895	68 841	10 098	104 834
Покупка электроэнергии и мощности	(4 241)	(40 570)	-	(44 811)
Расходы на распределение электроэнергии	(11 368)	(20 457)	-	(31 825)
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	(5 762)	(4 233)	(3 295)	(13 290)
Расходы на приобретение прочих материалов	(396)	(123)	(857)	(1 376)
Расходы на услуги субподрядчиков	-	(212)	(1 798)	(2 010)
Прочие расходы	(1 503)	(1 583)	(3 829)	(6 915)
EBITDA (РСБУ)	2 625	1 663	319	4 607
Капитальные затраты (РСБУ)*	4 265	1 150	91	5 506
На 30 июня 2025 года				
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	79 202	34 553	12 741	126 496
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	50 977	14 869	10 990	76 836

*Капитальные затраты представляют собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ



Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	122 515	94 736
Выручка прочих сегментов (РСБУ)	8 079	10 098
Исключение межсегментной выручки	(25 844)	(22 037)
Государственные субсидии	(1 380)	(354)
Итого выручка (стандарты финансовой отчетности МСФО)	103 370	82 443

Сверка прибыли отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	8 640	4 288
EBITDA прочих сегментов (РСБУ)	419	319
Амортизация основных средств и НМА	(2 577)	(2 251)
Убыток от обесценения финансовых активов	(1 443)	(687)
Рекласс доходов по санкциям	(443)	(140)
Эффект дисконтирования долгосрочной ДЗ	(603)	-
Прочие	10	(2)
Прибыль от операционной деятельности (стандарты финансовой отчетности МСФО)	4 003	1 527

Примечание 5. 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	8 694	46 866	50 927	14 956	3 312	1 711	126 466
Переклассификация	-	(23)	23	-	-	-	-
Поступления	35	32	121	4 485	308	131	5 112
Передача	83	390	1 997	(2 470)	-	-	-
Выбытия и списания	-	(2)	(14)	(73)	(3)	(19)	(111)
Сальдо на 30 июня 2026 года	8 812	47 263	53 054	16 898	3 617	1 823	131 467
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(3 606)	(20 377)	(22 501)	(663)	(2 041)	(772)	(49 960)
Начисление амортизации	(267)	(962)	(1 108)	-	(94)	(104)	(2 535)
Передача	(1)	(4)	(11)	16	-	-	-
Выбытия и списания	-	1	13	-	3	6	23
Сальдо на 30 июня 2026 года	(3 874)	(21 342)	(23 607)	(647)	(2 132)	(870)	(52 472)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	4 938	25 921	29 447	16 251	1 485	953	78 995
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	5 088	26 489	28 426	14 293	1 271	939	76 506

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 431 млн рублей; ставка капитализации составила 17,46 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 430 млн рублей, ставка капитализации составила 22,57 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 3 696 млн рублей (31 декабря 2025 года: 2 617 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 6. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная дебиторская задолженность - финансовый актив	695	8
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям	231	352
НДС к возмещению	252	39
Прочие внеоборотные активы	470	490
Итого прочие внеоборотные активы	1 648	889

По состоянию на 30 июня 2026 года в составе прочих внеоборотных активов Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность ГУП «ЖКХ РС(Я)» в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Прочие внеоборотные активы включают в основном нематериальные активы, включая НИОКР.

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	7 918	8 978
Эквиваленты денежных средств	916	998
Денежные средства в кассе	11	11
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 845	9 987

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 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	20 677	20 767
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(6 977)	(5 735)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	13 700	15 032
Прочая дебиторская задолженность	1 521	965
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(403)	(314)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	1 118	651
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	14 818	15 683
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 759	1 491
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(56)	(60)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1 703	1 431
НДС к возмещению	542	724
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 298	224
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	18 361	18 062

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Сырье и материалы	2 141	1 867
Запасные части	83	31
Топливо	50	34
Прочие запасы	967	384
Итого товарно-материальные запасы	3 241	2 316

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Займ, выданный ПАО «РусГидро»	1 500	1 500
Целевые денежные средства	197	345
Итого финансовые активы в составе прочих оборотных активов	1 697	1 845
Прочие оборотные активы	750	480
Итого прочие оборотные активы	2 447	2 325

Остаток целевых денежных средств, полученных АО «ДРСК» из бюджета Российской Федерации для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2026 года размещен на специальных счетах Управлений Федерального казначейства по Амурской области, Приморскому и Хабаровскому краям. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года.

Примечание 11. Капитал

	Количество акций (номинальная стоимость 1 рубль)
30 июня 2026 года	17 223 107 804
31 декабря 2025 года	17 223 107 804

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2026 года составили 16 396 998 штук в сумме 16 млн рублей (31 декабря 2025 года: 16 396 998 штук в сумме 16 млн рублей).

Дивиденды. В июне 2026 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в размере 0,1040 рублей на акцию в общей сумме 1 792 млн рублей (в сумме 1 790 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

В июне 2025 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 0,1667 рублей на акцию в общей сумме 2 871 млн рублей (в сумме 2 868 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Изменение неконтролирующей доли участия. В марте 2026 года дочернее общество Группы АО «ДРСК» осуществило дополнительный выпуск акций в целях погашения задолженности по займу перед АО «РАО ЭС Востока». В результате данной сделки были получены денежные средства в размере 1 462 млн рублей, направленные на погашение займа, доля участия ПАО «ДЭК» в уставном капитале АО «ДРСК» сократилась на 6,02%, неконтролирующая доля участия увеличилась на 2 598 млн рублей.

Примечание 12. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 22 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 15 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	885	776
Отложенный налог на прибыль	3	(626)
Итого расходы по налогу на прибыль	888	150

Примечание 13. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

Долгосрчные заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Заем от ПАО «РусГидро»	8 583	7 985
Кредиты от банков	5 688	8 688
Обязательства по аренде	1 107	1 080
Итого	15 378	17 753
За вычетом краткосрочной части долгосрчных заемных средств	(3 330)	(4 330)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(256)	(352)
Итого долгосрчные заемные средства	11 792	13 071

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Заем от АО «РАО ЭС Востока»	-	1 462
Кредиты от банков	4 201	-
Краткосрочная часть долгосрчных заемных средств	3 330	4 330
Краткосрочная часть обязательств по аренде	256	352
Итого краткосрчные заемные средства и краткосрочная часть долгосрчных заемных средств	7 787	6 144

Валюта всех долгосрчных и краткосрчных заемных средств – российский рубль.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрчных и краткосрчных заемных средств с плавающей ставкой равна их балансовой стоимости, справедливая стоимость заемных средств с фиксированной ставкой приведена в Примечании 22 (уровень 3 в иерархии справедливой стоимости)

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений

В соответствии с условиями долгосрчных кредитных соглашений Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2026 года составляла 5 688 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 8 688 млн рублей), включая краткосрчную часть в сумме 3 330 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 4 330 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 по состоянию на 31 декабря 2026 года.

Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	104	106
Итого финансовые обязательства	104	106
Долгосрочные авансы полученные	4 742	4 884
Оценочные обязательства	21	21
Итого прочие долгосрочные обязательства	4 867	5 011

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 543	13 673
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 033	1 670
Дивиденды к уплате	1 873	84
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	14 449	15 427
Авансы полученные	16 593	14 633
Задолженность перед персоналом	3 071	2 611
Оценочные обязательства	395	429
Итого кредиторская задолженность и начисления	34 508	33 100

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 16. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	81 767	61 703
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	1 026	612
Оказание услуги по транспортировке электроэнергии	8 302	7 318
Оказание услуг по обслуживанию сетей, технологическому присоединению к сетям	304	336
Прочая выручка	11 971	12 474
Итого выручка	103 370	82 443

Прочая выручка включает выручку по строительно-монтажным работам, от продажи материалов и иного имущества, от оказания прочих услуг, вознаграждение по агентским договорам.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 91 095 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 69 633 млн рублей), в момент времени – 12 275 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 12 810 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, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2026 года – после 30 июня 2027 года.

Примечание 17. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы полагаются субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 1 445 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 354 млн рублей).

Примечание 18. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Покупная мощность, электроэнергия	52 664	40 703
Расходы на транспортировку электроэнергии	20 527	13 929
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	14 502	13 322
Амортизация основных средств и НМА	2 585	2 252
Расходы на приобретение прочих материалов	2 532	3 202
Прочие услуги сторонних организаций	1 214	1 272
Услуги субподрядчиков	789	1 798
Расходы на аренду	784	655
Ремонт и техническое обслуживание	619	530
Эффект от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	603	-
Транспортные расходы	474	142
Налоги, кроме налога на прибыль	448	216
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	339	1 159
Прочие расходы	1 206	1 223
Итого операционные расходы	99 286	80 403

Увеличение расходов на покупную электроэнергию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, по сравнению аналогичным периодом прошлого года обусловлено увеличением объема приобретаемой электроэнергии и увеличением цены покупки. Увеличение расходов на транспортировку электроэнергии обусловлено увеличением тарифа на передачу электрической энергии и объемов транспортировки.

Примечание 19. 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	1 194	1 149
Итого финансовые доходы	1 194	1 149
<i>Финансовые расходы</i>		
Расходы на выплату процентов	(410)	(549)
Расходы по дисконтированию	(508)	(857)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(78)	(87)
Прочие финансовые расходы	(162)	(172)
Итого финансовые расходы	(1 158)	(1 665)

Примечание 20. 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 нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Охрана окружающей среды. Компании Группы в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или, по существу, вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентом, не соблюдающими требования налогового законодательства. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По состоянию на 30 июня 2026 года ПАО «ДЭК» и АО «ДРСК» вступили 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 шести месяцев 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.

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

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 52 412 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года, в том числе на 2026 год – 10 731 млн рублей, на 2027 год – 12 683 млн рублей, на 2028 год – 9 446 млн рублей, на 2029 год – 9 717 млн рублей, на 2030 год – 9 835 млн рублей (31 декабря 2025 года: 58 531 млн рублей – в течение 2026-2030 гг.).

Примечание 21. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая 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 форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 12 392 млн рублей (на 31 декабря 2025 года – на 10 706 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Дальнего Востока и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны конечной материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 13).

Примечание 22. 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).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

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 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 8 722 млн рублей, их балансовая стоимость составила 8 583 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 7 985 млн рублей и равна их справедливой стоимости.

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